

明 細 書

非水電解液二次電池

技術分野

- [0001] 本発明は、非水電解液二次電池に関し、特にその正極とセパレータの改良に関する。

背景技術

- [0002] 近年、電話、パソコン、ビデオカメラなどの民生用電子機器のポータブル化、コードレス化が急速に進んでいる。それに伴い、これら機器の駆動用電源として、小型かつ軽量で、高エネルギー密度を有する二次電池への要望も高まっている。中でも、非水電解液二次電池の開発が盛んである。非水電解液二次電池の正極活物質には、リチウム含有複合酸化物が用いられ、負極材料には、リチウムイオンを吸蔵および放出可能な炭素材料、シリコン化合物、スズ化合物等が用いられている。また、正極と負極との間に介在するセパレータには、主としてポリエチレン(以下、PEと称する)、ポリプロピレン(以下、PPと称する)等からなる微多孔膜が用いられている。非水電解液には、 LiBF_4 、 LiPF_6 等のリチウム塩を溶解した非プロトン性の有機溶媒が用いられている。
- [0003] 最近、携帯パソコンのCPUが高速化し、発熱量が増大している。また、機器の長時間駆動への要望も大きい。そこで、電源である非水電解液二次電池に対しても、容量を増やすために充電電圧を高電圧化することが求められている。しかし、高温環境下で充電電圧を4.2V以上とすると、非水電解液二次電池の特性劣化が激しくなる。
- [0004] 上記のような劣化を抑制する観点から、特にセパレータに関する技術開発が盛んに行われている。セパレータには、主に、比較的融点の低いPE製の微多孔膜が用いられている。

PE製の微多孔膜は、電池温度が異常に上昇した際に、溶融変形し、正負極間の電氣的遮断を迅速に行い、電池の安全性を確保する役割を果たす。しかし、電池の充電電圧が4.2V以上、すなわち正極電位が金属リチウムの溶解析出電位に対して

少なくとも4.2V以上の状態になると、PE製のセパレータが酸化されるため、ガスが発生することがある。

特許文献1:特開2001-273880号公報

発明の開示

発明が解決しようとする課題

- [0005] そこで、セパレータに、単層膜を少なくとも2層以上積層してなる微多孔構造を有する多層膜を用い、正極に対面する単層膜をPP製の単層膜とすることが提案されている(特許文献1)。この多層膜は、ガス発生抑制という観点では、一定の効果を示す。しかし、電池の充電電圧を4.2V以上に設定した場合の高温環境下における電池の特性劣化を抑制できるものではない。

課題を解決するための手段

- [0006] 本発明は、正極、負極、正極と負極との間に介在するセパレータおよび電解液からなる非水電解液二次電池であって、正極は、一般式： $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ で表される複合酸化物の粒子からなる正極活物質を含み、元素Meは、Ti、Mn、YおよびZrを除く少なくとも1種の遷移金属元素であり、元素Mは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、元素Lは、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、前記一般式は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ (ただし、元素MがMnの場合には、 $0.005 \leq y \leq 0.5$) および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たし、セパレータは、積層された複数の単層膜からなり、複数の単層膜は、いずれも微多孔構造を有し、複数の単層膜から選ばれるとともに正極と対面する正極側単層膜は、ポリプロピレンからなる非水電解液二次電池に関する。
- [0007] 元素Meは、Niおよび/またはCoであることが望ましい。元素MeがNiおよびCoからなる場合、前記一般式は、式(1)： $\text{Li Ni}_x \text{Co}_v \text{M}_w \text{L}_y \text{O}_2$ (ただし、 $1-y-z=v+w$) で表される。この場合、 $0.2 \leq v \leq 0.85$ であることが望ましい。
- [0008] 元素Meが、NiおよびCoからなり、元素Mが、Mnである場合、前記一般式は、 $0.1 \leq y \leq 0.5$ を満たすことが望ましい。前記一般式を、式(2)： $\text{Li Ni}_x \text{Co}_v \text{Mn}_w \text{L}_y \text{O}_2$ (ただし、 $1-y-z=v+w$) で表す場合、式(2)は、 $0.1 \leq y \leq 0.5$ を満たすとともに、 $0.2 \leq v \leq 0.7$ および $0.1 \leq w \leq 0.4$ を満たすことが望ましい。

- [0009] 元素Meが、NiおよびCoからなり、元素Mが、Mgであり、元素Lが、Alである場合、前記一般式は、 $0.005 \leq y \leq 0.03$ および $0.01 \leq z \leq 0.05$ を満たすことが望ましい。前記一般式を、式(3): $\text{Li}_x \text{Ni}_y \text{Co}_w \text{Mg}_y \text{L}_z \text{O}_2$ (ただし、 $1-y-z=v+w$) で表す場合、式(3)は、 $0.005 \leq y \leq 0.03$ および $0.01 \leq z \leq 0.05$ を満たすとともに、 $0.7 \leq v \leq 0.85$ および $0.1 \leq w \leq 0.25$ を満たすことが望ましい。
- [0010] 正極側単層膜は、さらにポリエチレンを含むことが好ましい。この場合、ポリプロピレンとポリエチレンとの合計に占めるポリプロピレンの含有量は、60重量%以上であることが好ましい。正極側単層膜には、例えばポリプロピレンとポリエチレンとのブレンドポリマーを用いることができる。
- [0011] 元素Mは、複合酸化物の粒子中に均一に分布しており、元素Lは、複合酸化物の粒子の内部よりも表層部に多く分布していることが好ましい。
- 例えば、複合酸化物の粒子の半径を r とすると、前記粒子の表面から $0.3r$ 以内の領域には、前記粒子の中心から $0.3r$ 以内の領域の1.2倍以上の濃度で前記元素Lが分布していることが好ましい。
- [0012] 複数の単層膜から選ばれる少なくとも1つは、 $110 \sim 140^\circ\text{C}$ の孔閉塞温度を有することが好ましい。なお、正極と対面する単層膜が $110 \sim 140^\circ\text{C}$ の孔閉塞温度を有してもよい。 $110 \sim 140^\circ\text{C}$ の孔閉塞温度を有する単層膜が、正極と対面しない場合には、その単層膜はポリエチレンからなることが好ましい。
- [0013] $110 \sim 140^\circ\text{C}$ の孔閉塞温度を有する単層膜は、さらにポリプロピレンを含むことが好ましい。この場合、ポリエチレンとポリプロピレンとの合計に占めるポリプロピレンの含有量は、20重量%以下であることが好ましい。 $110 \sim 140^\circ\text{C}$ の孔閉塞温度を有する単層膜には、例えばポリエチレンとポリプロピレンとのブレンドポリマーを用いることができる。
- [0014] 複数の単層膜のうち、 $110 \sim 140^\circ\text{C}$ の孔閉塞温度を有する少なくとも1つの単層膜が占める厚みは、 $8 \mu\text{m}$ 以上であることが好ましい。
- 正極側単層膜の厚みは、 $0.2 \mu\text{m}$ 以上 $5 \mu\text{m}$ 以下であることが好ましい。
- 前記複数の単層膜のうちの少なくとも1つは、押出成形により得られたシートを2方向に延伸することにより製膜されていることが好ましい。

- [0015] 正極側単層膜が、水銀圧入法により測定される全細孔体積における平均細孔径D1を有し、前記110〜140℃の孔閉塞温度を有する単層膜が、水銀圧入法により測定される全細孔体積における平均細孔径D2を有するとき、 $D1 < D2$ を満たすことが好ましい。
- [0016] 本発明は、また、正極、負極、正極と負極との間に介在するセパレータおよび電解液からなる非水電解液二次電池であって、正極は、一般式： $\text{Li Co}_{x-1-y-z} \text{M L O}_2$ で表される複合酸化物の粒子からなる正極活物質を含み、元素Mは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、元素Lは、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、前記一般式は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.05 \leq y \leq 0.1$ および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たし、セパレータは、積層された複数の単層膜からなり、複数の単層膜は、いずれも微多孔構造を有し、複数の単層膜から選ばれるとともに正極と対面する正極側単層膜は、ポリプロピレンからなる非水電解液二次電池に関する。

発明の効果

- [0017] 本発明によれば、高温で、電池を高電圧（特に4.2V以上の電圧）まで充電する場合であっても、非水電解液二次電池の性能を維持することができ、安全性も同時に確保することができる。本発明は、非水電解液二次電池を、充電終止電圧が4.3V以上に設定された充電制御システムで充電する場合において、特に有用である。

図面の簡単な説明

- [0018] [図1]本発明の円筒形電池の縦断面図である。
- [図2]実施例4にかかるセパレータの単層膜A中に含まれるポリプロピレンの含有量と定電圧保存後回復率との関係を示す図である。
- [図3]実施例5にかかるセパレータの孔閉塞温度と外部短絡時の最高到達温度との関係を示す図である。
- [図4]実施例5にかかるセパレータの単層膜B中に含まれるポリプロピレンの含有量と外部短絡時の最高到達温度との関係を示す図である。
- [図5]実施例6にかかるセパレータの単層膜Aの厚みと定電圧保存後回復率との関係を示す図である。

[図6]実施例6にかかるセパレータの単層膜Bの厚みと外部短絡時の最高到達温度との関係を示す図である。

発明を実施するための最良の形態

[0019] 本発明の非水電解液二次電池は、正極、負極、前記正極と前記負極との間に介在するセパレータおよび電解液を具備し、かつ、以下の条件を満たす。

[条件1]

まず、正極は、一般式： $\text{Li}_x \text{Me}_{1-y-z} \text{M}_y \text{L}_z \text{O}_2$ で表される複合酸化物の粒子からなる正極活物質を含む。

元素Meは、Ti、Mn、YおよびZrを除く少なくとも1種の遷移金属元素である。

元素Mは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種である。

元素Lは、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選ばれる少なくとも1種である。

。

[0020] 前記一般式は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ (ただし、元素MがMnの場合には、 $0.005 \leq y \leq 0.5$) および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たす。

また、元素Mが、Mg、TiおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種と、Mnとの組み合わせである場合は、 $0.005 \leq y \leq 0.5$ であり、Mg、TiおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種がyに占める分は0.1以下であることが望ましい。

[0021] 正極活物質において、元素Mは、 $\text{Li}_x \text{MeO}_2$ の結晶を $x \leq 0.5$ の高電位状態で安定化させると考えられる。また、元素Lは、結晶中に存在して、結晶の安定化に寄与するだけでなく、その一部が活物質粒子表面で、酸化物、炭酸化物もしくは水酸化物の形態で存在し、電解液と活物質との反応を抑制すると考えられる。

[0022] [条件2]

セパレータは、積層された複数の単層膜からなり、前記複数の単層膜は、いずれも微多孔構造を有し、前記複数の単層膜から選ばれるとともに前記正極と対面する正極側単層膜は、ポリプロピレン(PP)からなる。

[0023] 正極に対面する単層膜をPPからなるものとすることにより、セパレータの酸化が抑制される。なお、セパレータに複数の単層膜からなる多層膜を用いる場合、PEからなる単層膜を多層膜に含めることが可能となり、比較的低温でいわゆるシャットダウン機

能を発現させることができる。従って、電池の安全性を高めることができる。

- [0024] 上記条件1と条件2のどちらか一方を満たすだけでは、非水電解液二次電池の特性を改善する効果は小さく、改良の余地がある。一方、条件1と条件2の両者を満たす場合には、条件1と条件2とが相乗的効果を奏し、高温で、電池を4.2V以上の高電圧まで充電する場合であっても、電池特性を改善する効果が顕著となる。
- [0025] そもそも、高電圧まで充電された電池を、高温で一定期間保持した後の放電特性の劣化は、次のように起こると考えられる。まず、正極活物質から放出された酸素と、セパレータとして用いているPE製微多孔膜から酸化により放出されたプロトンとが反応し、 H_2O が生成する。次に、生成した H_2O が、電解液の溶質として存在する $LiPF_6$ や電解液の主成分である鎖状炭酸エステル、環状炭酸エステル等を分解して、負極活物質の表面上に LiF 、 Li_2CO_3 、 Li_2O 等の被膜を形成する。その結果、負極活物質の表面に被膜が堆積し、リチウムイオンの負極活物質への吸蔵および放出反応が阻害され、放電特性が劣化すると考えられる。
- [0026] H_2O の生成に関与するこれらの反応は、相互に作用し合うため、正極の改良のみを施しても、PE製微多孔膜から発生するプロトンで、正極から酸素が比較的容易に引き抜かれる。また、逆に、正極が放出する活性酸素により、PEは容易に酸化されてプロトンを放出する。よって、両方を同時に改良する必要がある。
- [0027] さらに、プロトンの発生は、PE製セパレータの酸化によるだけでなく、電解液を構成する有機化合物、電池を組み立てる際に混入する水分、正極および負極に含まれる結着剤、負極に含まれる炭素材料の表面官能基等の充放電時における電気分解によっても起こりうる。従って、セパレータをPEからPPに変更するだけでは、 H_2O の生成反応を完全に抑制することはできない。
- [0028] 最初にセパレータの一般的な要求特性について説明する。
- セパレータは、基本特性として、正極と負極との間で電子的な導通が起こらないように絶縁を保つとともに、電解液を保持した状態でイオンを透過させる能力を有する。同時に、セパレータは、化学的もしくは電気化学的に安定であり、電解液の保持能力に優れ、電池製造時および使用時には一定の機械的強度を有することが望まれる。
- [0029] 高エネルギー密度を有する非水電解液二次電池では、外部短絡が生じた場合、電

池内に大きな短絡電流が流れてジュール熱が発生し、電池内で異常な温度上昇を生じる。そこで、安全性を確保するためには、電池が異常に温度上昇した時に、微多孔構造を有するセパレータが溶融して、孔を閉塞することが望まれる。このような電流を遮断する機能をシャットダウン機能という。

[0030] 電池は真夏の車中等に放置されるなど、高温環境下に曝される状況が想定される。そのような状況を考慮すれば、100℃程度の環境下で電池としての機能を損失することは避けるべきである。従って、電池の温度が110～140℃の範囲において、シャットダウン機能が発現することが望まれる。

[0031] ここで、本発明で用いるセパレータについて詳しく説明する。

セパレータの酸化挙動において、PEが酸化され、プロトンを放出するには、PEが分子軌道的に sp^2 混成軌道の平面形態を経る必要があると考えられる。この所見を元に、本発明は、PEの主鎖の自由回転を抑制し、平面形態への移行を抑制することにも着眼している。PEが平面形態を取らなければ、PEの酸化は抑制されと考えられる。

[0032] PEの主鎖の自由回転を抑制するには、PEと側鎖を持つPPとを併用することが好ましく、特にPEとPPとのブレンドポリマーを用いることが有効である。セパレータの酸化を確実に抑制する観点から、PEとPPからなるセパレータにおいて、PEとPPとの合計に占めるPPの含有量は、60重量%以上であることが好ましい。PPの含有量が60重量%以上であれば、高温下で、かつ電池の充電電圧が4.2V以上となるような高電圧下においても、セパレータの酸化を有効に防止することができるが、PPの含有量が70重量%以上であることが特に好ましい。なお、正極側単層膜としてPP単独からなる単層膜を用いることもできるが、ある程度のシャットダウン特性を確保する観点から、PEが含まれていることが望ましい。

[0033] 一般的に、セパレータには、電池温度が異常上昇した際に溶融変形し、孔を閉塞することにより、正負極間の電氣的遮断を迅速に行い、電池の安全性を確保する特性(以下、シャットダウン特性と称す)が要求される。そこで、比較的融点の低いPE製の微多孔膜が主にセパレータとして用いられる。

[0034] シャットダウン特性を確保する観点から、複数の単層膜からなるセパレータは、110

ー140℃の孔閉塞温度を有する単層膜を少なくとも1つ具備することが好ましい。110ー140℃の孔閉塞温度を有する単層膜としては、PEからなる単層膜を用いることができる。

- [0035] PEからなる単層膜は、さらにPPを含むことができ、特にPEとPPとのブレンドポリマーを用いることが有効である。ただし、PEとPPとの合計に占めるPPの含有量が20重量%をこえると、シャットダウン特性が低下し、外部短絡時には、発熱温度の上昇を防止する効果が低減する。
- [0036] 近年、電池の高容量化が求められており、その一手段として、セパレータを薄肉化させ、電池における活物質の充填量を増加させることが求められている。しかし、セパレータの厚みを減少させると、一般的にシャットダウン特性は低下する。このような理由から、ジェリーロール型またはジェリーロール扁平型の電極群を採用する非水電解液二次電池には、現状、16ー30 μm のセパレータが採用されている。本発明に係るセパレータにおいても、シャットダウン特性を考慮して厚みを決定する必要がある。
- [0037] 本発明では、シャットダウン特性を支配する単層膜、すなわち110ー140℃の孔閉塞温度を有する単層膜がセパレータに占める厚みは、全体として8 μm 以上であることが好ましい。一方、正極側単層膜の厚みとしては、例えば0.2 μm 以上であれば十分にセパレータの酸化を抑制する効果が得られるが、0.5 μm 以上であることが好ましい。ただし、シャットダウン特性を支配する単層膜の厚さを十分に確保するには、正極側単層膜の厚みを5 μm 以下とすることが好ましい。また、セパレータ全体の厚みは30 μm 以下であることが好ましく、高容量と安全性を両立する観点からは、セパレータ全体の厚みを16ー20 μm とすることが特に好ましい。
- [0038] セパレータの酸化抑制と良好な放電特性を両立させる観点から、正極側単層膜の平均細孔径D1と、110ー140℃の孔閉塞温度を有する単層膜の平均細孔径D2は、 $D1 < D2$ を満たすことが望ましい。 $D2 \leq D1$ になると、高負荷放電時における放電容量が低下する傾向がある。
- [0039] 本発明で用いるセパレータの製造方法としては、例えば、種々の単層膜を別々に作製した後、カレンダーロール等を通して熱圧延しながら複数の単層膜を貼り合わせる方法を採用することが好ましい。また、多層ダイを使用して、共押出法により、ダイス

から複数種の溶融樹脂を押し出すと同時に貼り合わせる方法等を用いることもできる。複数の単層膜からなるセパレータの生産性を考慮した場合、共押出法を用いて、ダイスから複数種の溶融樹脂を押し出すと同時に貼り合わせる方法を採用することが好ましい。このような製造法の一例として、特開2002-321323号公報に開示されている方法を挙げることができる。この方法では、T-ダイからの共押出により、多層膜が成形されており、5 μ m以下の単層膜を多層化することが可能である。

[0040] 単層膜の製造方法としては、例えば湿式法や乾式法を用いることができる。

乾式法では、例えば、溶融させたポリオレフィン樹脂を、T-ダイの先端に装着した押出し機やインフレーション成形機を用いてフィルム状に押出成形した後、アニール処理を施し、結晶質部と非晶質部を形成させる。その後、得られたフィルムを、一軸多段ローラー等を用いて延伸することにより、微多孔構造を形成する。単層膜の厚みは、押出工程におけるポリオレフィン樹脂の押出量を最適な値とすることにより、任意の値に制御することができる。単層膜の細孔径は、延伸工程における一軸多段ローラーの各段におけるローラー速度を最適な値とすることにより、任意の値に制御することができる。

[0041] 湿式法では、例えば、溶融させたポリオレフィン樹脂と有機液状物とを混練して、先端にT-ダイを装着した二軸押出し機やインフレーション成形機を用いてフィルム状に押出成形した後、有機液状物を抽出除去することにより、微多孔構造を形成する。単層膜の厚みは、押出工程におけるポリオレフィン樹脂の押出量を最適な値とすることにより、任意の値に制御することができる。単層膜の細孔径は、微多孔構造を形成する処理を行う前後の少なくとも一方において、延伸処理を行うことにより、任意の値に制御することができる。延伸処理は、縦方向もしくは横方向のどちらか1方向に、または縦横の2方向に行うことが可能である。単層膜の機械的強度の観点からは、縦横の2方向に延伸を行うことが好ましい。

[0042] より大きな細孔径を得る必要がある場合には、溶融させたポリオレフィン樹脂と、有機液状物と、無機フィラーとを混練して、同様にフィルムを形成した後、有機液状物と無機フィラーとを抽出除去し、延伸処理を施すことにより得ることができる。

[0043] 厚み30 μ m以下の薄肉のセパレータを用いてジェリーロール型またはジェリーロー

ル扁平型の電極群を構成する場合、極板の巻き取り工程において、セパレータが裂け、絶縁不良を生じる場合がある。このような不良は、極板のエッジ部分に金属集電体のバリが存在したり、異物がセパレータと極板との間に混入したりすることにより発生する。特に、押出成形により得られたフィルムを1方向に延伸して製膜されたセパレータにおいて不良が発生する傾向が強い。1方向に延伸して製膜されたセパレータは、延伸方向と垂直な方向への機械的強度が弱いため、延伸方向に裂けやすい特性を有するためと考えられる。

[0044] そこで、セパレータの機械的強度を高めるために、単層膜のうちの少なくとも1つは、押出成形により得られたシートを2方向に延伸して製膜された単層膜であることが好ましく、セパレータ全体が押出成形により得られたシートまたはその積層体を2方向に延伸して製膜されていることが特に好ましい。

[0045] 次に、本発明で用いる正極活物質について詳しく説明する。

正極活物質は、一般式： $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_z$ で表される複合酸化物の粒子からなる。

ここで、元素Meは、Ti、Mn、YおよびZrを除く少なくとも1種の遷移金属元素であり、元素Mは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、元素Lは、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選ばれる少なくとも1種である。

[0046] また、一般式は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ (ただし、元素MがMnの場合には、 $0.005 \leq y \leq 0.5$) および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たす。

上記のx値は、充放電開始前の値であり、充放電により増減する。また、 $x < 1$ では、非水電解液二次電池の実質的な活物質であるLi量が少なく、正極活物質の容量が小さくなる傾向がある。一方、 $1.05 < x$ では、余剰Liが正極活物質の表面でLiO、 Li_2CO_3 といったアルカリ性の化合物を形成し、高温保存時に、ガスの発生を促進する傾向がある。

[0047] また、 $y < 0.005$ では、活物質の結晶を安定化させる元素Mの効果が小さくなり、 $0.1 < y$ では、活物質の容量低下の影響が大きくなる。ただし、元素MがMnの場合、Mnは活物質の容量低下への影響が小さいため、 $y \leq 0.5$ の範囲で活物質に添加することが可能である。

[0048] 元素Lは、充放電容量に関与しないため、 $0.05 < z$ では、定格電池容量が低下す

る。一方、電解液と活物質との反応を抑制する元素Lの効果を得るためには、 $0.001 \leq y$ であることが好ましい。

元素Meには、Ni、Co、Fe、Cr、V等を用いることができるが、NiあるいはCoあるいはNiとCoとの組み合わせ等であることが望ましく、特に使用機器が求める平均放電電圧の観点からは、元素MeはCo単独であることが望ましく、市場が求める高容量化の観点からは、元素MeはNiとCoとの組み合わせであることが好ましい。

[0049] 元素MeがNiおよびCoからなる場合(すなわち元素MeがNiとCoとの組み合わせからなる場合)、前記一般式: $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ は、式(1): $\text{Li Ni}_x \text{Co}_v \text{M}_w \text{L}_y \text{O}_2$ (ただし、 $1-y-z=v+w$)と表現することができる。この場合、 $0.2 \leq v \leq 0.85$ であることが望ましい。 $v < 0.2$ では、Niによる高容量化の効果が小さくなりすぎる。また、Niが極めて多くなり、 v が0.85をこえる場合、結晶の安定性が低下するため、サイクル特性が低下する。

[0050] 元素Meが、NiおよびCoからなり、元素Mが、Mnである場合、前記一般式は、 $0.1 \leq y \leq 0.5$ を満たすことが望ましい。このような組成を有する正極活物質は、比較的大きな容量を有し、高温かつ高電圧下においても酸素の放出が少なく、結晶が安定化すると考えられる。この場合、前記一般式は、式(2): $\text{Li Ni}_x \text{Co}_v \text{Mn}_w \text{L}_y \text{O}_2$ (ただし、 $1-y-z=v+w$)で表すことができる。式(2)は、 $0.1 \leq y \leq 0.5$ を満たすとともに、 $0.2 \leq v \leq 0.7$ および $0.1 \leq w \leq 0.4$ を満たすことが望ましい。

[0051] 元素Meが、NiおよびCoからなり、元素Mが、Mgであり、元素Lが、Alである場合、前記一般式は、 $0.005 \leq y \leq 0.03$ および $0.01 \leq z \leq 0.05$ を満たすことが望ましい。このような組成を有する正極活物質は、非常に大きな容量を有し、高温かつ高電圧下においても酸素の放出が少ないと考えられる。この場合、前記一般式は、式(3): $\text{Li Ni}_x \text{Co}_v \text{Mg}_w \text{L}_y \text{O}_2$ (ただし、 $1-y-z=v+w$)で表すことができる。式(3)は、 $0.005 \leq y \leq 0.03$ および $0.01 \leq z \leq 0.05$ を満たすとともに、 $0.7 \leq v \leq 0.85$ および $0.1 \leq w \leq 0.25$ を満たすことが望ましい。

[0052] 元素MeがCo単独からなる場合、前記一般式: $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ は、式(4): $\text{Li Co}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ で表すことができる。式(4)は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たすことが望ましい。

- [0053] 一般式： $\text{Li}_x \text{Me}_{1-y-z} \text{M}_y \text{L}_z \text{O}_2$ で表される複合酸化物は、元素Meを含む化合物と、リチウム化合物と、元素Mを含む化合物と、元素Lを含む化合物とを、所望の組成に応じて粉碎混合し、焼成する方法や、溶液反応により、合成することができる。特に、焼成法が好ましく、焼成温度は、混合された化合物の一部が分解もしくは溶融する温度である250～1500℃であればよい。
- [0054] 混合された化合物の焼成時間は1～80時間であることが好ましい。焼成の雰囲気ガスは、酸化雰囲気であればよく、例えば空气中で焼成を行えばよい。焼成物は、粉碎され、所定の粒度に調整され、正極活物質として用いられる。
- [0055] 元素Meを含む化合物としては、炭酸化物、酸化物、水酸化物等の無機塩を用いることができる。元素Meがコバルトの場合、コバルト化合物としては、例えば、炭酸コバルト、水酸化コバルト、硝酸コバルト、硫酸コバルト、酸化コバルト等を用いることができる。元素Meがニッケルの場合、ニッケル化合物としては、例えば、水酸化ニッケル、酸化ニッケル、硫酸ニッケル、炭酸ニッケル等を用いることができる。元素Meがコバルトおよびニッケル以外の場合でも、同様に酸化物、水酸化物等の無機塩を用いることができる。
- [0056] 前記リチウム化合物には、炭酸リチウム、水酸化リチウム、硝酸リチウム、硫酸リチウム、酸化リチウムなどを用いることができる。なかでも炭酸リチウムおよび水酸化リチウムが、環境面とコスト面で最も有利である。
- [0057] 元素Mを含む化合物としても、同様に、酸化物、水酸化物等の無機塩を用いることができる。元素MがMgの場合、例えば、炭酸マグネシウム、酸化マグネシウムなどを用いることができる。元素MがMnの場合、例えば、炭酸マンガン、水酸化マンガン、オキシ水酸化マンガン、塩化マンガン、硫酸マンガン、硝酸マンガンなどを用いることができる。元素MがTiの場合、例えば一酸化チタン、三二酸化チタン、硫酸チタンなどを用いることができる。元素MがZnの場合、例えば酸化亜鉛、塩化亜鉛、酢酸亜鉛、硫酸亜鉛、硝酸亜鉛、水酸化亜鉛、蔞酸亜鉛、リン酸亜鉛などを用いることができる。
- [0058] 元素Lを含む化合物としても、同様に、酸化物、水酸化物等の無機塩を用いることができる。元素LがAlの場合、例えば、水酸化アルミニウム、酸化アルミニウム、硝酸

アルミニウム、フッ化アルミニウム、硫酸アルミニウムなどを用いることができる。元素MがCaの場合、例えば水酸化カルシウム、酸化カルシウム、炭酸カルシウム、塩化カルシウム、硝酸カルシウム、硫酸カルシウムなどを用いることができる。元素MがBaの場合、例えば水酸化バリウム、硫酸バリウム、硝酸バリウム、酸化バリウム、塩化バリウムなどを用いることができる。元素MがSrの場合、例えば水酸化ストロンチウム、酸化ストロンチウム、炭酸ストロンチウム、塩化ストロンチウム、硝酸ストロンチウム、硫酸ストロンチウムなどを用いることができる。元素MがYの場合、例えば水酸化イットリウム、酸化イットリウム、炭酸イットリウム、塩化イットリウム、硫酸イットリウムなどを用いることができる。元素MがZrの場合、例えば水酸化ジルコニウム、酸化ジルコニウム、炭酸ジルコニウム、四塩化ジルコニウム、硫酸ジルコニウム、硝酸ジルコニウムなどを用いることができる。

- [0059] 元素Mは、一般式： $\text{Li Me}_x \text{M L}_{1-yz} \text{O}_y \text{O}_z$ で表される複合酸化物の粒子中に均一に分布しており、元素Lは、前記粒子の内部よりも表層部に多く分布していることが望ましい。このような構成によれば、活物質のタップ密度の減少を防ぐとともに、元素Mと元素Lの添加による効果を最大限に利用することが可能である。

ここで、完全に均一に元素Mが前記粒子中に分布している必要はない。粒子の内部における元素Mの分布と、粒子の表層部における元素Mの分布とが実質的に同程度であればよい。

- [0060] 一方、元素Lは、活物質のタップ密度の減少を防ぐ観点から、前記粒子の表層部に多く分布していることが望まれる。具体的には、前記粒子の半径をrとするとき、前記粒子の表面から0.3r以内の領域には、前記粒子の中心から0.3r以内の領域の1.2倍以上の濃度で前記元素Lが分布していることが好ましい。

- [0061] 粒子半径rには、活物質を構成する粒子全体の平均粒径の1/2の値を用いる。ここで、平均粒径は、例えば電子顕微鏡観察を利用した計数法により測定されるFeret径を用いることができる。

- [0062] 粒子の表面から0.3r以内および中心から0.3r以内の領域における元素濃度は、例えば以下の方法で測定可能である。まず、活物質をペレット状に成形し、ペレットの表面から0.3rの深さまでの領域をスパッタリングして、その領域に含まれる元素の

組成を決定する。その後、スパッタリングを続け、ペレットの表面から0.7rの深さから1rの深さまでの領域に含まれる元素の組成を決定する。こうして得られた組成から、所定元素の濃度もしくは濃度比を算出することができる。

- [0063] 元素の組成は、二次イオン質量分析(SIMS)、飛行時間型質量分析(TOF-SIMS)、X線光電子分析(ESCA)、オージェ分光分析、X線マイクロ分析(EPMA)などにより決定することができる。

上記のような複合酸化物を得るためには、以下の二段階の工程(工程AおよびB)を有する製造方法を採用することが好ましい。

- [0064] (1) 工程A

工程Aでは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選択される少なくとも1種の元素Mと、遷移金属元素Meとを含み、元素Mと遷移金属元素Meとが均一に分布している化合物Xを調製する。

化合物Xの調製方法は、特に限定されるものではないが、遷移金属元素Meの無機塩と元素Mの塩とを溶解させた水溶液に、アルカリ水溶液を注いで、水酸化物を沈殿させる共沈法が好ましい。

- [0065] 次に、共沈法について説明する。ここでは、遷移金属元素MeとしてCoを用いる場合について説明するが、MeがNiや他の遷移金属元素であっても同様である。

共沈法では、以下の原材料を用いることができる。まず、Co塩には、硫酸コバルト、硝酸コバルトなどを用いることができる。これらは単独で用いてもよく、組み合わせて用いてもよい。これらのうちでは、特に硫酸コバルトが好ましい。また、MeとしてNiを用いる場合の原材料となるNi塩には、硫酸ニッケル、硝酸ニッケルなどを用いることができる。

- [0066] 元素Mの塩には、硫酸塩、硝酸塩、炭酸塩などを用いることができる。例えば、Mgの塩としては、硫酸マグネシウム、硝酸マグネシウム、水酸化マグネシウム、塩基性炭酸マグネシウム、塩化マグネシウム、フッ化マグネシウム、酢酸マグネシウム、蓆酸マグネシウム、硫化マグネシウム等を用いることができる。同様に、Tiの塩としては、硫酸チタン等、Mnの塩としては、硫酸マンガン、硝酸マンガン、炭酸マンガン等、Znの塩としては、硫酸亜鉛、硝酸亜鉛等を用いることができる。これらは単独で用いてもよ

く、組み合わせて用いてもよい。

[0067] Co塩と元素Mの塩とを溶解させた水溶液におけるCo塩の濃度は、例えば0.5〜2 mol/Lであり、元素Mの塩の濃度は、例えば0.01〜0.32 mol/Lである。

前記溶液に注ぐアルカリ水溶液のアルカリ濃度は、例えば10〜50重量%である。アルカリ水溶液に溶解させるアルカリとしては、水酸化ナトリウム、水酸化カリウム、水酸化リチウムなどを用いることができる。Co塩と元素Mの塩とを溶解させた水溶液およびアルカリ水溶液の温度は、いずれも特に限定されないが、例えば20〜60℃である。

[0068] Co塩と元素Mの塩とを溶解させた水溶液に、その水溶液のpHがCoと元素Mが共沈するpH(一般的にはpH8以上)に制御されるように、アルカリ水溶液を連続的に滴下すると、Coと元素Mの共沈物である水酸化物が得られる。この水酸化物を、濾過、水洗、乾燥後、酸化雰囲気中で焼成すると、元素MとCoとが均一に分布している酸化物が得られる。

[0069] (2) 工程B

工程Bでは、まず、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選択される少なくとも1種の元素Lを含む化合物Yと、化合物Xと、リチウム化合物とを、混合する。元素Lを含む化合物Yには、例えば元素Lの水酸化物、酸化物、炭酸塩、硝酸塩などが適する。

例えば、Alを含む化合物としては、水酸化アルミニウム、酸化アルミニウム、硝酸アルミニウム、フッ化アルミニウム、硫酸アルミニウムなどを用いることができる。

[0070] Caを含む化合物としては、水酸化カルシウム、酸化カルシウム、炭酸カルシウム、塩化カルシウム、硝酸カルシウムなどを用いることができる。

Baを含む化合物としては、水酸化バリウム、硫酸バリウム、硝酸バリウム、酸化バリウム、塩化バリウムなどを用いることができる。

Srを含む化合物としては、水酸化ストロンチウム、酸化ストロンチウム、炭酸ストロンチウム、塩化ストロンチウム、硝酸ストロンチウムなどを用いることができる。

Yを含む化合物としては、水酸化イットリウム、酸化イットリウム、炭酸イットリウム、塩化イットリウム、硫酸イットリウムなどを用いることができる。

Zrを含む化合物としては、硝酸ジルコニウム、水酸化ジルコニウム、酸化ジルコニウム、炭酸ジルコニウム、四塩化ジルコニウム、硫酸ジルコニウムなどを用いることができる。

[0071] リチウム化合物には、炭酸リチウム、水酸化リチウム、硝酸リチウム、硫酸リチウム、酸化リチウムなどを用いることができる。

次いで、得られた混合物を加熱することにより、LiとCoと元素Mと元素Lとを含む複合酸化物を調製する。工程Bでは、前記混合物を600℃以上1050℃以下で加熱することが好ましい。加熱温度が600℃未満では、LiとCoと元素Mと元素Lとを含む複合酸化物の結晶性が低くなり、それを用いた電池の放電容量が小さくなる傾向がある。一方、加熱温度が1050℃をこえると、LiとCoと元素Mと元素Lとを含む複合酸化物の比表面積が低くなり、それを用いた電池の高負荷特性が低くなる傾向がある。

[0072] 前記混合物を600℃以上1050℃以下で加熱する前に、ロータリーキルンを用いて、300℃以上750℃以下で前記混合物を予備加熱することが好ましい。なお、予備加熱は後の加熱よりも100℃以上低い温度で行うことが望ましい。このような2段階の焼成法によれば、結晶性の高い活物質が得られるとともに、未反応物の残留を低減することができる。なお、ロータリーキルンは、混合物を流動させながら加熱することが可能であり、原材料同士の接触回数を増加させることができるため、反応性を向上させることができる。

[0073] 次に、本発明で用いる負極および電解液について説明する。

負極および電解液には、従来から非水電解液二次電池の負極や電解液として用いられているものを、特に限定なく用いることができる。

負極を構成する主材料としては、リチウム、リチウム合金などの合金の他、金属間化合物、炭素材料、有機化合物、無機化合物、金属錯体、有機高分子化合物等のリチウムイオンを吸蔵・放出できる化合物を用いることができる。これらは単独で用いてもよく、組み合わせて用いてもよい。これらのなかでは、特に炭素材料が好ましい。

[0074] 炭素材料の平均粒子サイズは0.1〜60 μm が好ましく、0.5〜30 μm が特に好ましい。炭素材料の比表面積は1〜10 m^2/g であることが好ましい。なかでも炭素六角平面の間隔(d_{002})が3.35〜3.4 Åであり、c軸方向の結晶子の大きさ(L_c)が100

A以上である黒鉛が好ましい。

[0075] 電解液としては、非水溶媒およびそれに溶解するリチウム塩からなるものが好ましく用いられる。非水溶媒には、エチレンカーボネート、プロピレンカーボネートなどの環状炭酸エステル、ジメチルカーボネート、ジエチルカーボネート、エチルメチルカーボネートなどの鎖状炭酸エステル、 γ -ブチロラクトン、 γ -バレロラクトンなどの環状カルボン酸エステルなどが好ましく用いられる。リチウム塩としては、 LiPF_6 、 LiBF_4 などが好ましく、これらは単独で、もしくは組み合わせて用いられる。

[0076] 電池の形態については特に限定はなく、円筒形、扁平形および角形のいずれでもよい。電池には、誤動作時にも安全を確保できるように、例えば、内圧開放型安全弁、電流遮断型安全弁等を備えることが好ましい。

以下、本発明を実施例に基づいて具体的に説明する。

[0077] 実施例1

まず、一般式： $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ で表される複合酸化物におけるyおよびzの数値範囲について検討した。MeをCoとし、数値yおよびzが表1に示す値を有する正極活物質を調製した。これらを用いて実施例の電池An(nは整数)および比較例の電池Bn(nは整数)を作製した。ここでは、x値は1に固定した。また、セパレータとして、市販されているPP/PE/PPの3層構造を有する厚さ25 μm の微多孔膜(セルガード社製2300、以下、セパレータC1と称する)を採用した。なお、PPはPP単独からなる単層膜、PEはPE単独からなる単層膜の省略表記である。各単層膜の厚さは約8 μm であり、それぞれ1方向への延伸(1軸延伸)が行われている。

[0078] (a) 正極の作製

電池A1、A3～A6、A15～A20およびB3～B7に用いる正極活物質は、以下に述べる共沈法により調製した。

工程A

硫酸コバルトおよび硫酸マグネシウムを溶解させた金属塩水溶液を調製した。

前記金属塩水溶液における硫酸コバルトの濃度は1mol/Lとし、硫酸マグネシウムの濃度は表1に従って適宜調整した。攪拌下にある前記金属塩水溶液を50℃に維持し、その中に、水酸化ナトリウムを30重量%含む水溶液をpH12になるように滴

下して、マグネシウム含有水酸化コバルトを沈殿させた。水酸化コバルトの沈殿を濾過して水洗し、空气中で乾燥させ、次いで400℃で5時間焼成し、マグネシウム含有酸化コバルトを得た。

[0079] [表1]

電池	$\text{LiCo}_{1-y-z}\text{M}_y\text{L}_z\text{O}_2$				セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率 (%)		
	M	y	L	z			4.2 V	4.3 V	4.4 V
B1	—	0	—	0	C1	1817	78	59	28
B2	—	0	Al	0.01	C1	1795	84	64	31
A1	Mg	0.005	Al	0.01	C1	1791	93	76	44
A2	Mg	0.05	Al	0	C1	1774	95	84	60
A3	Mg	0.05	Al	0.005	C1	1766	95	88	67
A4	Mg	0.05	Al	0.01	C1	1757	96	91	72
A5	Mg	0.05	Al	0.05	C1	1685	96	93	75
B3	Mg	0.05	Al	0.1	C1	1489	97	94	76
A6	Mg	0.1	Al	0.01	C1	1711	97	92	73
B4	Mg	0.2	Al	0.01	C1	1621	97	93	74
A7	Mg	0.05	Sr	0.01	C1	1745	95	88	68
A8	Mg	0.05	Zr	0.01	C1	1752	96	90	70
A9	Mg	0.05	Ca	0.01	C1	1739	93	84	63
A10	Mg	0.05	Ba	0.01	C1	1742	93	83	62
A11	Mg	0.05	Y	0.01	C1	1749	94	85	63
A12	Ti	0.05	Al	0.01	C1	1750	95	89	69
A13	Zn	0.05	Al	0.01	C1	1746	94	87	65
A14	Mn	0.05	Al	0.01	C1	1762	95	79	56
A15	Mg	0.05	Al	0.001	C1	1770	95	87	64
A16	Mg	0.05	Al	0.002	C1	1768	95	88	66
A17	Mg	0.05	Al	0.03	C1	1723	96	92	74
A18	Mg	0.01	Al	0.01	C1	1786	94	80	52
A19	Mg	0.03	Al	0.01	C1	1772	95	86	64
A20	Mg	0.08	Al	0.01	C1	1729	96	92	73
B5	Mg	0.004	Al	0.01	C1	1792	86	68	35
B6	Mg	0.15	Al	0.01	C1	1642	97	92	73
B7	Mg	0.05	Al	0.06	C1	1648	97	93	75

[0080] 工程B

得られたマグネシウム含有酸化コバルトと、水酸化アルミニウムと、炭酸リチウムとを、表1に従って、所定のモル比で混合した。Li: (Co+Mg+Al)は、モル比で1:1とした。この混合物をロータリーキルンに入れ、空気雰囲気中で650℃で10時間予備加熱した。次いで、予備加熱後の混合物を電気炉内で950℃まで2時間で昇温し、950℃で10時間焼成した後、粉碎してレーザー回折法で得られる累積50%粒径が1

0 μm の粉末状とすることにより、正極活物質を得た。

- [0081] 電池A2に用いる正極活物質は、工程Aを経た後、水酸化アルミニウムを添加しなかったこと以外は、工程Bと同様のプロセスを経て得た。

電池B1に用いる正極活物質は、硫酸マグネシウムを添加しなかったこと以外は、工程Aと同様のプロセスを経た後、水酸化アルミニウムを添加しなかったこと以外は、工程Bと同様のプロセスを経て得た。

電池B2に用いる正極活物質は、硫酸マグネシウムを添加しなかったこと以外は、工程Aと同様のプロセスを経た後、工程Bを経て得た。

- [0082] 電池A7～A11に用いる正極活物質は、工程Aを経た後、水酸化アルミニウムの代わりに所定元素の水酸化物(水酸化カルシウム、水酸化バリウム)または炭酸化物(炭酸ストロンチウム、炭酸イットリウム)または硝酸塩(硝酸ジルコニウム)を用いたこと以外は、工程Bと同様のプロセスを経て得た。

- [0083] 電池A12～A14に用いる正極活物質は、硫酸マグネシウムの代わりに所定元素の硫酸塩(硫酸マンガン、硫酸亜鉛または硫酸チタン)を用いたこと以外は、工程Aと同様のプロセスを経た後、工程Bと同様のプロセスを経て得た。

- [0084] 100重量部の所定の正極活物質に、導電剤として3重量部のアセチレンブラックと、結着剤として3重量部のポリフッ化ビニリデンとを混合して、正極合剤とし、これをN-メチル-2-ピロリドンに分散させてスラリー状の正極合剤ペーストを得た。この正極合剤ペーストを、乾燥後に所定重量になるように集電体となる厚さ20 μm のアルミニウム箔の両面に塗布し、乾燥後、圧延し、所定寸法に裁断して、厚さ170 μm の正極を得た。

- [0085] (b)負極の作製

平均粒子径が約20 μm になるように粉砕・分級した100重量部の鱗片状黒鉛に、結着剤としてスチレン/ブタジエンゴムを3重量部と、カルボキシメチルセルロースを1重量%含む水溶液100重量部とを加え、攪拌・混合し、スラリー状の負極合剤ペーストを得た。この負極合剤ペーストを、乾燥後に所定重量になるように集電体となる厚さ15 μm の銅箔の両面に塗布し、乾燥後、圧延し、所定寸法に裁断して、厚さ165 μm 負極を得た。

[0086] (c)電池の組立て

所定の正極と、上記負極を用いて、円筒形非水電解液二次電池(直径18mm、高さ65mm)を組み立てた。図1に、本実施例で作製した円筒形電池の縦断面図を示す。上記電池は以下のようにして組み立てた。

[0087] まず、所定の正極5と負極6のそれぞれの集電体に、それぞれアルミニウム製正極リード5aおよびニッケル製負極リード6aを取り付けた後、セパレータ7としてセパレータC1を介して巻回し、ジェリーロール型の電極群を構成した。電極群の上部と下部にPP製の絶縁板8aおよび8bを配し、負極リード6aをニッケルめっきした鉄製の電池ケース1に溶接すると共に、正極リード5aを内圧作動型の安全弁を有する封口板2に溶接して、電池ケース1の内部に収納した。その後、電池ケースの内部に非水電解液を減圧方式により注入した。最後に、電池ケース1の開口端部をガスケット3を介して封口板2にかしめることにより電池を完成させた。

[0088] 非水電解液には、エチレンカーボネートとエチルメチルカーボネートとの体積比1:3の混合溶媒100重量部にビニレンカーボネート2重量部を加え、1.0mol/Lの濃度になるようにLiPF₆を溶解したものをを用いた。

[0089] [定格電池容量]

環境温度20℃で、各電池の充放電サイクル試験を行い、定格電池容量を評価した。この際、充電は、400mAの定電流で電池電圧が4.2Vに達するまで行った後、4.2Vの定電圧で2時間の充電を行った。また、放電は、400mAの定電流で電池電圧が3.0Vに達するまで行った。上述した充放電条件により充放電サイクル試験を行い、2サイクル目の放電から見積もった電池容量を定格電池容量として、表1に示す。

[0090] 表1に示すように、Mg、Alを添加することにより、定格電池容量は低下する傾向にある。これは、Mg、Alは、電池の充放電反応、つまり正極活物質に含有される金属元素の酸化還元反応に寄与しないためであり、添加量を増加させると定格電池容量が減少する。本発明の実施例に示す電池の場合、実用上、好ましくは1650mAhの定格電池容量が必要である。以上を勘案すると、一般式：
$$\text{Li Me}_{\frac{x}{1-y-z}} \text{M L O}_{\frac{y}{z} \cdot 2}$$
において、元素Mの添加量を表すyおよびzは、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たすことが必要となる。

[0091] [定電圧保存後回復率]

次に、高温・高電圧下における保存による放電特性の劣化程度を評価するために、定電圧保存後回復率を見積もった。各電池を上述した条件で、2サイクル充放電を行い、定格電池容量を見積もった後、20℃環境下、充電を400mAの定電流で電池電圧が4.2Vに達するまで行い、その後、4.2Vの定電圧で2時間の充電を行った。

[0092] それから、見積もった定格電池容量の2時間放電率(0.5C相当)の電流値(例えば定格電池容量が1000mAhの場合、500mA)で定電流放電を電池電圧が3.0Vに達するまで行った。このとき得られた放電電池容量を3サイクル目放電容量とした。

[0093] さらに、電池を環境温度60℃下に6時間放置し、電池温度が60℃に達していることを確認した後、環境温度60℃で、充電を400mAの定電流で電池電圧が表1に示す所定の値(4.2V、4.3Vまたは4.4V)に達するまで行った後、所定の定電圧で72時間の充電を行った。

[0094] 充電完了後、環境温度60℃で、400mAの電流値で3.0Vに達するまで放電を行った後、環境温度20℃下に6時間放置し、電池温度が20℃に達していることを確認した後、充電を400mAの定電流で電池電圧が4.2Vに達するまで行い、その後、4.2Vの定電圧で2時間の充電を行った。

[0095] それから、見積もった定格電池容量の2時間放電率(0.5C相当)の電流値で定電流放電を電池電圧が3.0Vに達するまで行った。このとき得られた放電電池容量を5サイクル目放電容量とした。

定電圧保存後回復率は、3サイクル目放電容量に対する5サイクル目放電容量の比率、すなわち計算式: 定電圧保存後回復率 = (5サイクル目放電容量 / 3サイクル目放電容量) × 100(%)、により得られる値とした。得られた結果を表1に示す。

[0096] 表1の結果から、比較例の電池B1に対して、MgおよびAlを添加した本発明の実施例の電池は、一般的に現在の携帯パソコンで用いられる4.2V充電状態における定電圧保存後回復率(以下、単に回復率という)が改善していることがわかる。

[0097] また、比較例の電池B1に対して、Alだけを添加した比較例の電池B2は、4.2V定電圧保存後の回復率の向上は見られるが、4.3Vもしくは4.4Vの高電圧の場合の効果は小さい。一方で、Mgだけを添加した電池A2は、4.3Vもしくは4.4Vといった

高電圧の場合でも効果が現れている。このような結果から、Mgは必須の元素であり、Alは、Mgと共に存在することで相乗効果を示すことがわかる。

[0098] さらに、今後、さらなる高容量化の手段の一つとして、4.3Vや4.4Vといった充電電圧の高電圧化が考えられる。このことを考慮した場合、想定される使用電圧における回復率は、70%以上であることが望まれる。表1の結果から、実施例の電池A1～A20の構成とすることで、4.3V使用は可能だと考えられ、実施例の電池A4～A6、A8、A17もしくはA20の構成とすることで、4.4V使用も可能だと考えられる。

[0099] 以上、本検討により、Mgの添加量に関して、好ましい範囲は、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ であり、より好ましくは $0.05 \leq y \leq 0.1$ であることがわかった。同様に、Alの添加量に関して、好ましい範囲は、 $0 \leq z \leq 0.05$ であり、より好ましくは $0.01 \leq z \leq 0.05$ であることがわかった。

[0100] 実施例2

次に、正極活物質における元素Mおよび元素Lの粒子中での分布状態が、高温および高電圧下の保存による放電特性の劣化に与える影響について検討した。ここでは、正極活物質である $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ における元素MeをCo、元素MとしてMg、元素LとしてAlを採用し、 $x=1$ 、 $y=0.05$ 、 $z=0.01$ とした。表2に示す元素Mおよび元素Lの添加法(共沈法または外添法)を用いて正極活物質を調製した。これらを用いて実施例の電池A4、A21、A22を作製した。実施例の電池A4は、先述した実施例1の電池A4と同じものであり、工程Aが共沈法、工程Bが外添法に相当する。また、セパレータとして、セパレータC1を用いた。

[0101] [表2]

電池	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$		セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率(%)		
	Mg 添加法	Al 添加法			4.2 V	4.3 V	4.4 V
A4	共沈法	外添法	C1	1757	96	91	72
A21	共沈法	共沈法	C1	1740	95	89	68
A22	外添法	外添法	C1	1752	95	81	56

[0102] 電池A21に用いる正極活物質は、以下に述べる共沈法を採用して調整した。

硫酸コバルト、硫酸マグネシウムおよび硫酸アルミニウムを溶解させた金属塩水溶液を調製した。前記金属塩水溶液における硫酸コバルトの濃度は 1mol/L とし、硫

酸マグネシウムおよび硫酸アルミニウムの濃度は、最終的に正極活物質として $y=0.05$ 、 $z=0.01$ となるように適宜調整した。

[0103] 攪拌下にある前記金属塩水溶液を 50°C に維持し、その中に、水酸化ナトリウムを30重量%含む水溶液を $\text{pH}12$ になるように滴下して、マグネシウム／アルミニウム含有水酸化コバルトを沈殿させた。

[0104] 水酸化コバルトの沈殿を濾過して水洗し、空气中で乾燥させ、次いで 400°C で5時間焼成し、マグネシウム／アルミニウム含有酸化コバルトを得た。

得られたマグネシウム／アルミニウム含有酸化コバルトと、炭酸リチウムとを、 $\text{Li}:(\text{Co}+\text{Mg}+\text{Al})=1:1$ となるモル比で混合した。この混合物をロータリーキルンに入れ、空気雰囲気中で 650°C で10時間予備加熱した。次いで、予備加熱後の混合物を電気炉内で 950°C まで2時間で昇温し、 950°C で10時間焼成した後、粉碎してレーザー回折法で得られる累積50%粒径が $10\mu\text{m}$ の粉末状とすることにより、正極活物質を得た。

[0105] 電池A22に用いる正極活物質は、以下に述べる外添法を採用して調製した。

酸化コバルト、炭酸マグネシウム、水酸化アルミニウムおよび炭酸リチウムを、モル比で $\text{Li}:\text{Co}:\text{Al}:\text{Mg}=1:0.94:0.01:0.05$ となるように混合した。この混合物をロータリーキルンに入れ、空気雰囲気中で 650°C で10時間予備加熱した。次いで、予備加熱後の混合物を電気炉内で 950°C まで2時間で昇温し、 950°C で10時間焼成した後、粉碎してレーザー回折法で得られる累積50%粒径が $10\mu\text{m}$ の粉末状とすることにより、正極活物質を得た。

[0106] 電池A4、A21およびA22に用いる正極活物質中のMgおよびAlの分布状態を、二次イオン質量分析(SIMS)、飛行時間型質量分析(TOF-SIMS)、X線光電子分析(ESCA)、オージェ分光分析およびX線マイクロ分析(EPMA)により調べた。

[0107] [正極活物質粒子断面の分析]

測定用の試料は、各活物質を、エポキシ樹脂と混合し、硬化させたのち、硬化物を切断、研磨して調製した。この試料を、上記分析法で面分析して表層部と中心部の元素分布および濃度分布を測定した。

[0108] [正極活物質粒子表面からの深さ方向の分析]

粒子表面からの深さ方向の分析には、スパッタリングを採用した。また、特に粒子表面の分析は、TOF-SIMS測定を中心に行った。

その結果、電池A4に用いる正極活物質中では、活物質粒子の表層部(粒子半径を r とすると、表面から $0.3r$ 以内の領域)に、中心部(粒子半径を r とすると、中心から $0.3r$ 以内の領域)の約2倍の濃度でAlが分布していることがわかった。一方、Mgは、活物質粒子中に均質に分布していた。

[0109] また、電池A21に用いる正極活物質中では、MgおよびAlは、活物質粒子中に均質に分布していた。一方、電池A22に用いる正極活物質中では、活物質粒子の表層部(粒子半径を r とすると、表面から $0.3r$ 以内の領域)に、中心部(粒子半径を r とすると、中心から $0.3r$ 以内の領域)の約2倍の濃度でAl、約1.5倍の濃度でMgが分布していることがわかった。すなわち、AlとMgの両者が、活物質粒子の表層部に偏在していた。

[0110] これらの正極活物質を用いて、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を製作し、実施例1と同様に評価した。その結果を表2に示す。

Alを外添法で添加した正極活物質を用いた電池A4に対して、Alを共沈法で添加した正極活物質を用いた電池A21は、定格電池容量が幾分低下していることがわかる。電池A21に用いた正極活物質は、Co、Mg、Alを同時に共沈させて調製されているため、調製時に取り込んだ硫酸イオンが合成後の活物質に残り、容量低下を引き起こしたものと考えられる。

[0111] また、電池A21は、電池A4に対して、定電圧保存後回復率が幾分低下している。その傾向は、特に、充電電圧を4.3V、4.4Vにした時に明確化している。正極活物質粒子の表層部に存在するAl量が、電池A4に用いた正極活物質より少ないため、高温・高電圧保存時、酸素の放出抑制の程度が幾分低くなっているためと考えられる。

[0112] Mgを共沈法で添加した正極活物質を用いた電池A4に対して、Mgを外添法で添加した正極活物質を用いた電池A22の定格電池容量は、ほぼ同程度であるが、定電圧保存後回復率が低下している。その傾向は、特に、充電電圧を4.3V、4.4Vにした時に明確化している。電池A22に用いた正極活物質中には、Mgが均質に分

散していないため、4.3Vや4.4Vといった高電圧時、高温保存すると、活物質粒子の一部が崩壊し、酸素を放出しやすい状態にあると考えられる。

[0113] 以上、本検討から得られた知見から、Mgは、正極活物質粒子中に均一に分布しており、Alは、前記粒子の内部よりも表層部に多く分布していることが好ましいことがわかった。

[0114] 実施例3

正極活物質組成と正極に対面するセパレータの材質との組み合わせが、高温および高電圧下の保存による放電特性の劣化に与える影響について検討した。ここでは、表3に従って正極活物質とセパレータとを組み合わせ、実施例の電池A4および比較例の電池B1、B8およびB9を作製した。電池A4、B1は、実施例1で作製した電池A4、B1と同じものである。

[0115] [表3]

電池	正極活物質	セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率(%)		
				4.2 V	4.3 V	4.4 V
A4	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C1	1757	96	91	72
B8	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C2	1758	80	62	15
B1	LiCoO_2	C1	1817	78	59	28
B9	LiCoO_2	C2	1819	71	33	5

[0116] 電池B8は、正極活物質として、電池A4と同じ物を用い、セパレータとして市販されているPE単独からなる単層構造を有する厚さ27 μm の微多孔膜(セルガード社製k849、以下、セパレータC2と称する)を採用したこと以外は、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製した。

[0117] 電池B9は、正極活物質として、電池B1と同じ物を用い、セパレータC2を採用したこと以外は、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製した。

これらの電池を実施例1と同様に評価した。その結果を表3に示す。

正極活物質に LiCoO_2 を用い、PE単独からなるセパレータC2を用いた比較例の電池B9は、回復率が実施例の電池A4に比べ著しく低い。これは、正極活物質からの酸素放出およびセパレータからの水素の放出が抑制されていないため、 H_2O が生成し、負極表面に厚い被膜層を形成したためと考えられる。

[0118] 比較例の電池B8およびB1も、実施例の電池A4と比べると、回復率が低い。電池

B8は、正極からの酸素放出は抑制されているが、セパレータからの水素放出は抑制されていない。一方、電池B1は、セパレータからの水素放出は抑制されているが、正極からの酸素放出は抑制されていない。このため、電池A4に比べると H_2O の生成量が多いと考えられ、結果として回復率が低下したものと思われる。

[0119] 以上、本検討より、良好な回復率を得るためには、正極活物質として元素Mと元素Lを含む活物質($\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$)を用い、セパレータとして正極側単層膜がPPからなる微多孔膜を用いる必要があることがわかった。

[0120] 実施例4

正極側単層膜において、高温および高電圧下で、セパレータの酸化を抑制するために必要となるPPの量を検討した。この検討を行うために、多層膜構造のセパレータとして、セパレータC3〜7を作製した。多層膜の構成をA/B/Aの3層構造とした。単層膜Aには、PPとPEのブレンドポリマーを用いた。ブレンドポリマーにおけるPPとPEとの混合割合は、表4に示す値とした。また、単層膜Bには、PEを用いた。これらを用いて実施例の電池A23〜27を作製した。

[0121] [表4]

セパレータ	単層膜 A の組成		セパレータ全体の厚み (μm)	単層膜の厚み (μm)		透気度 (sec/100ml)	単層膜の平均細孔径 (μm)		孔閉塞温度 ($^{\circ}\text{C}$)
	PP (wt%)	PE (wt%)		A	B		A	B	
C3	100	0	26.1	6.0	14.1	480	0.04	0.06	134
C4	80	20	24.6	4.9	14.8	450	0.05	0.07	134
C5	60	40	24.4	4.6	15.2	430	0.06	0.07	134
C6	40	60	25.4	5.0	15.4	420	0.06	0.08	134
C7	20	80	25.2	5.3	14.6	420	0.06	0.08	134

[0122] (a) セパレータC3の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP35重量部および流動パラフィン65重量部を溶融混練した。また、単層膜Bを作製するための原料として、PE45重量部および流動パラフィン55重量部を溶融混練した。それぞれの溶融混練された原料を、先端に3層共押出用T-ダイを装着した2台の押出機でそれぞれ押出し、厚さ1000 μm の3層構造を有するシートを作製した。このとき2台の押出機におけるそれぞれの樹脂の押出量は、最終的に単層膜A、Bの厚みが表4の値となるように調製した。このシートを116 $^{\circ}\text{C}$ に加熱された幅出機内で、同時に縦横の2方向に延伸した後、メチ

ルエチルケトン中に浸漬し、流動パラフィン抽出除去し、乾燥させて、厚さ $26.1\mu\text{m}$ のセパレータC3を得た。

[0123] (b) セパレータC4の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP32重量部、PE8重量部および流動パラフィン60重量部を熔融混練したものを用いたこと以外は、セパレータC3を作製したのと同様にして、厚さ $24.6\mu\text{m}$ のセパレータC4を得た。

[0124] (c) セパレータC5の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP24重量部、PE16重量部および流動パラフィン60重量部を熔融混練したものを用いたこと以外は、セパレータC3を作製したのと同様にして、厚さ $24.4\mu\text{m}$ のセパレータC5を得た。

[0125] (d) セパレータC6の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP16重量部、PE24重量部および流動パラフィン60重量部を熔融混練したものを用いたこと以外は、セパレータC3を作製したのと同様にして、厚さ $25.4\mu\text{m}$ のセパレータC6を得た。

[0126] (e) セパレータC7の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP8重量部、PE32重量部および流動パラフィン60重量部を熔融混練したものを用いたこと以外は、セパレータC3を作製したのと同様にして、厚さ $25.2\mu\text{m}$ のセパレータC7を得た。

得られたセパレータC3～C7の諸特性を以下の方法で調べた。評価結果を表4に示す。

[0127] [膜厚]

A/B/Aの3層構造を有するセパレータの切断断面を、走査電子顕微鏡(日立製作所(株)製のS-4500)を用いて撮影した。得られた電子顕微鏡写真から、セパレータ全体の厚み、単層膜Aおよび単層膜Bの厚みを測定した。

[0128] [透気度]

JIS P8117に準拠し、ガーレー式デンソメーター(東洋精機製作所(株)製)を用い、表線目盛り0～100までに要する時間を測定した。

[0129] [平均細孔径]

A/B/Aの3層構造を有するセパレータを、物理的に引き剥がして単層膜A、単層膜Bを得た後、水銀ポロシメーター（島津製作所（株）製のオートポアIII9410）を用いた水銀圧入法により細孔分布を測定し、膜内の全細孔体積に対する平均細孔径を見積もった。

[0130] [孔閉塞温度]

電解液にエチレンカーボネートとプロピレンカーボネートとの体積比1:1の混合溶媒に1mol/Lの濃度になるようにLiPF₆を溶解したものをを用いたこと以外は、特開2002-321323号公報で開示されているのと同様の公知の方法を用いて測定した。すなわち、孔閉塞温度は、一對の平板電極で挟持され、電解液を含浸させたセパレータの温度を2°C/minの速度にて昇温させ、このときのセパレータの電気抵抗の変化を測定し、電気抵抗値が1000Ωに達する時の温度と定義した。なお、電気抵抗値は1kHzの交流にて測定した。

[0131] 次いで、正極活物質として、実施例1の電池A4と同じ $\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$ を採用し、セパレータC3-C7を用いたこと以外は、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製した。

これらの電池を実施例1と同様に評価した。結果を表5に示す。さらに、電池の45°Cでのサイクル特性を評価するために容量維持率を測定した。

[0132] [容量維持率]

ここでは、定格電池容量を測定後、環境温度45°Cで、電池の充放電サイクル試験を実施した。前記充放電サイクル試験において、充電では、定格電池容量の1時間放電率（1C相当）の電流値で、電池電圧が4.2Vに達するまで、定電流充電を行った後、さらに、4.2Vの定電圧で2時間充電を行った。放電では、定格電池容量の1時間放電率（1C相当）の電流値で定電流放電を電池電圧が3.0Vに達するまで行った。

[0133] 先述した充放電条件において、500回の充放電サイクルを行った後、環境温度20°Cで、先述した定格電池容量の評価で用いた条件で、1サイクルの充放電を行い、このとき得られた放電容量をサイクル試験後の定格電池容量とした。容量維持率は、初期の定格電池容量に対する45°Cでのサイクル試験後の定格電池容量の比率、す

なわち計算式: 容量維持率 = (サイクル試験後の定格電池容量 / サイクル試験前の定格電池容量) × 100 (%), から得られる値とした。結果を表5に示す。

[0134] [表5]

電池	正極活物質	セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率 (%)			45℃サイクル特性 容量維持率 (%)
				4.2 V	4.3 V	4.4 V	
A23	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C3	1755	96	91	72	75
A24	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C4	1757	96	90	71	85
A25	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C5	1758	95	89	70	87
A26	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C6	1756	85	65	17	81
A27	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C7	1757	82	63	16	79

[0135] また、図2に、単層膜A中に含まれるPPの含有量と4.2V、4.3Vおよび4.4V充電における回復率との関係を示す。図2から、いずれの充電電圧においても、PPの含有量が60重量%以上となる範囲で、回復率が向上していることがわかる。

[0136] 上述の結果は、正極と対面する単層膜が、60重量%以上のPPを含有するPPとPEとのブレンドポリマーであれば、プロピレン単独からなる単層膜でなくても、セパレータの酸化を極めて有効に抑制することができることを示すものである。PEとPPとのブレンドポリマーの酸化が抑制される理由については、明確ではないが、単層膜がPPとPEとの混合物においては、PPの持つメチル基の立体障害により、PEの主鎖の自由回転が起き難く、結果として水素の脱離反応が起き難くなるものと考えられる。

[0137] A/B/Aの3層構造を有する微多孔膜において、単層膜AがPP単独からなる電池A23は、幾分45℃でのサイクル特性(容量維持率)が低下した。原因は明らかではないが、PP単独のみで構成された単層膜AとPPとPEとのブレンドポリマーで構成された単層膜Aとでは、細孔構造に違いがあり、これが性能の差異となって表れたものとも考えられる。一方、単層膜A中に含まれるPPの含有量が40重量%以下となる場合にも、幾分、容量維持率が低下した。45℃という高温環境下でのサイクル試験であるため、セパレータの酸化の影響がでたものと考えられる。

[0138] 以上、本検討より、正極側単層膜に、PP単独製、好ましくは60重量%以上のPPを含有するPPとPEとのブレンドポリマーを用いれば、セパレータの酸化を極めて有効に抑制できること、高温でのサイクル特性が向上すること、4.2V以上の高温・高電圧

下の保存後にも十分な放電特性を有する非水電解液二次電池を構成できることがわかった。

[0139] なお、単層膜AがPP単独からなるセパレータC3は、熔融時の粘度が高いため、本実施例のような湿式の2軸延伸法で量産を行う場合には延伸に時間がかかり、生産速度が遅くなる傾向がある。それに対し、PEを5重量%以上含むブレンドポリマーは、粘度が低くなって、生産速度も改善される。よって、量産速度を考慮すれば、PEを5重量%以上含むブレンドポリマーを用いることが好ましい。

[0140] 実施例5

本発明における多層構造を有するセパレータにおいて、シャットダウン特性の観点から、PEを主成分とした単層膜の必要性を検討した。この検討を行うために多層膜構造のセパレータとして、セパレータC8〜C10を作製した。多層膜の構成はA/B/Aの3層構造とした。単層膜Aには、PPとPEとのブレンドポリマーを用い、PPとPEとの混合割合は、重量比で80:20とした。単層膜Bにも、PPとPEとのブレンドポリマーを用い、PPとPEとの混合割合は、表6に示す値とした。実施例4で用いたセパレータC4、C8〜C10を用いて、実施例の電池A24、A28〜30を作製した。なお、電池A24は、実施例4で作製したものと同一である。

[0141] [表6]

セパレータ	単層膜Bの組成		セパレータ全体の厚み(μm)	単層膜の厚み(μm)		透気度(sec/100ml)	単層膜の平均細孔径(μm)		孔閉塞温度(℃)
	PP(wt%)	PE(wt%)		A	B		A	B	
C8	20	80	24.8	4.8	15.2	460	0.05	0.06	140
C9	40	60	25.3	5.1	15.1	490	0.04	0.06	142
C10	80	20	25.8	4.4	17.0	510	0.04	0.05	154

[0142] (a) セパレータC8の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP32重量部、PE8重量部および流動パラフィン60重量部を熔融混練した。また、単層膜Bを作製するための原料として、PP9重量部、PE36重量部および流動パラフィン55重量部を熔融混練した。それぞれの熔融混練した原料を、先端に3層共押出用T-ダイを装着した2台の押出機でそれぞれ押出し、厚さ1000μmの3層構造を有するシートを作製した。このとき2台の押出機におけるそれぞれの樹脂の押出量は、最終的に単層膜A、Bの厚みが表4の値と

なるように調整した。このシートを116℃に加熱された幅出機内で、同時に縦横の2方向に延伸した後、メチルエチルケトン中に浸漬し、流動パラフィンを抽出除去し、乾燥させて厚さ24.8 μ mのセパレータC8を得た。

[0143] (b)セパレータC9の作製

単層膜Bを作製するための原料として、PP18重量部、PE27重量部および流動パラフィン55重量部を熔融混錬したものを用いたこと以外は、セパレータC8を作製したのと同様にして、厚さ25.3 μ mのセパレータC9を得た。

[0144] (c)セパレータC10の作製

単層膜Bを作製するための原料として、PP28重量部、PE7重量部および流動パラフィン65重量部を熔融混錬したものを用いたこと以外は、セパレータC8を作製したのと同様にして、厚さ25.8 μ mのセパレータC10を得た。

得られたセパレータC8～C10を実施例4と同様に評価した。評価結果を表6に示す。単層膜Bに含まれるPPの割合が増加するに従って、孔閉塞温度が上昇している。

[0145] 次いで、正極活物質として、実施例1の電池A4と同じ $\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$ を採用し、セパレータC4、C8～C10を用いたこと以外は、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製した。

これらの電池の定格電池容量と回復率を、実施例1と同様に測定すると共に、以下の方法で外部短絡試験を行った。結果を表7に示す。

[0146] [外部短絡試験]

充電状態にした各電池を、環境温度20℃で、30m Ω の外部回路を用いて短絡させた。電池ケースの側面に熱電対をアラミドテープで固定し、熱電対は温度計に接続した。短絡開始時からの電池の温度変化を連続的に測定することにより、電池の最高到達温度を見積もって、安全性の指標とした。なお、充電状態は、400mAの定電流で電池電圧が4.2Vに達するまで行った後、4.2Vの定電圧で2時間の充電を行って得た。

[0147] [表7]

電池	正極活物質	セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率 (%)			外部短絡試験最高到達温度 (°C)
				4.2 V	4.3 V	4.4 V	
A24	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C4	1757	96	90	71	138
A28	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C8	1755	96	89	70	145
A29	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C9	1756	95	89	70	151
A30	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C10	1753	95	87	69	166

[0148] 表7に示すいずれの電池においても、発火・発煙に至ることは無く、各電池は最高温度に達した後、最終的には20°Cまで電池温度は低下した。

また、セパレータC4、C8〜C10の孔閉塞温度と、これらのセパレータを用いた電池の外部短絡時の最高到達温度との関係を図3に示す。さらに、セパレータC4、C8〜C10の単層膜Bに含まれるPPの割合(重量%)と、これらのセパレータを用いた電池の外部短絡時の最高到達温度との関係を図4に示す。

[0149] 図3から、セパレータの孔閉塞温度が上昇すると、それに伴って外部短絡時の最高到達温度も上昇することがわかる。安全性の観点から、外部短絡時の電池温度は、150°C以下とすることが好ましく、より好ましくは145°C以下である。そのためには、孔閉塞温度を140°C以下とすることが好ましいことがわかる。

[0150] 図4から、単層膜B中のPPの含有量が増えるに従って、外部短絡時の最高到達温度が高くなることがわかる。これは、PEに比べて融点の高いPPの含有量が増えるに従って、より高温までセパレータの細孔形状が維持されるためである。結果として、PPの含有量が増加すると、シャットダウン特性が低下する。図4より、PPとPEとのブレンドポリマーを用いて外部短絡時の電池温度を145°C以下とするためには、単層膜Bに含まれるPPの含有量を20重量%以下とすればよいことがわかる。

[0151] 以上、本検討より、複数の単層膜を積層してなるセパレータにおいて、孔閉塞温度が140°C以下である単層膜を少なくとも1層含ませることにより、より安全性の高い非水電解液二次電池を提供することができるとわかった。

なお、先述したように、電池を高温環境下で使用する観点から、孔閉塞温度は、少なくとも110°C以上とすることが望まれる。上記検討は、PE単独からなる単層膜または20重量%以下のPPを含有するPPとPEとのブレンドポリマーからなる単層膜は、110〜140°Cの孔閉塞温度を有することも示している。

[0152] 実施例6

セパレータの耐酸化性を支配する正極側単層膜の厚みと、シャットダウン特性を支配する孔閉塞温度が110〜140℃である単層膜の厚みについて検討した。この検討を行うために、多層膜構造のセパレータC11〜C15を作製した。多層膜の構成はA/B/Aの3層構造とした。単層膜Aには、PPとPEとのブレンドポリマーを用い、PPとPEとの混合割合は、重量比で80:20とした。単層膜BにはPE単独からなる単層膜を用いた。実施例4で用いたセパレータC4、C11〜C15を用いて、実施例の電池A24、A31〜35を作製した。なお、電池A24は、実施例4で作製したものと同一である。さらに、比較例として、PE単独からなる単層構造のセパレータC2を用いた電池B8を作製した。なお、電池B8は、実施例3で作製したものと同一である。

[0153] (a) セパレータC11〜15の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP32重量部、PE8重量部および流動パラフィン60重量部を熔融混練した。また、単層膜Bを作製するための原料として、PE45重量部および流動パラフィン55重量部を熔融混練した。それぞれの熔融混練した原料を、先端に3層共押出用T-ダイを装着した2台の押出機でそれぞれ押出し、厚さ1000 μ mの3層構造を有するシートを作製した。このとき2台の押出機におけるそれぞれの樹脂の押出量は、最終的に単層膜A、Bの厚みが表8の値となるように調整した。このシートを116℃に加熱された幅出機内で、同時に縦横の2方向に延伸した後、メチルエチルケトン中に浸漬し、流動パラフィンを抽出除去し、乾燥させて厚さ25 μ m程度のセパレータC11〜15を得た。

[0154] [表8]

セパレータ	セパレータ全体の厚み(μ m)	単層膜の厚み(μ m)		透気度(sec/100ml)	単層膜の平均細孔径(μ m)		孔閉塞温度(℃)
		A	B		A	B	
C11	24.7	9.7	5.3	590	0.04	0.05	136
C12	24.1	8.0	8.1	530	0.04	0.06	134
C13	24.6	2.1	20.4	440	0.06	0.07	134
C14	25.2	0.5	24.2	410	0.06	0.07	134
C15	24.5	0.2	24.1	390	0.07	0.08	134

[0155] 得られたセパレータC11〜C15を実施例4と同様に評価した。評価結果を表8に示

す。C11の孔閉塞温度は136℃となったが、C12～C15の孔閉塞温度はC4と同じく134℃であった。

[0156] 次に、正極活物質として、実施例1の電池A4と同じ $\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$ を採用し、セパレータC4、C11～C15を用いたこと以外は、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製した。これらの電池を、実施例5と同様に評価した。結果を表9に示す。

[0157] [表9]

電池	正極活物質	セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率 (%)			外部短絡試験最高到達温度 (℃)
				4.2 V	4.3 V	4.4 V	
A31	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C11	1751	94	88	68	156
A32	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C12	1753	95	89	70	145
A24	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C4	1757	95	90	71	138
A33	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C13	1759	95	91	72	137
A34	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C14	1756	92	85	69	137
A35	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C15	1760	88	76	59	137
B8	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C2	1758	80	62	15	137

[0158] 単層膜Aの厚みと、定電圧保存後回復率との関係を図5に示す。また、単層膜Bの厚みと、外部短絡時の最高到達温度との関係を図6に示す。

図5から、単層膜Aの厚みが0.2 μm以上あれば、回復率が4.2V、4.3Vおよび4.4Vのいずれの電圧状態においても向上することがわかる。これは、単層膜Aの厚みが0.2 μm以上あれば、セパレータの酸化を抑制できることを示すものと考えられる。また、単層膜Aの厚みを5 μm以上としても、回復率は、それ以上、向上しないことがわかる。

[0159] 一方、図6から、単層膜Bの厚みを15 μmより薄くした場合、外部短絡時の最高温度は上昇することがわかる。これは、単層膜Bの厚みを15 μmより薄くした場合、シャットダウン機能が低下するためと考えられる。図6から、外部短絡時の最高温度を145℃以下に抑えるためには、単層膜Bの厚みを8 μm以上とすることが好ましいことがわかる。

[0160] 以上、本検討より、回復率と安全性の両立の観点から、単層膜Aの厚みは0.2～5 μmとすることが好ましく、単層膜Bの厚みは8 μm以上とすることが好ましいことがわかった。

[0161] 実施例7

セパレータの製造工程における延伸方法が電池の生産性に与える影響について検討した。ここでは、セパレータを構成する単層膜のすべてが1方向に延伸されて製膜されたセパレータC1と、セパレータを構成する単層膜のすべてが2方向に延伸されて製膜されたセパレータC4とを用い、絶縁検査を行った。検査方法を以下に説明する。

[0162] [絶縁検査]

まず、被検体を以下のように作製した。正極活物質として $\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$ を用い、セパレータC1を用いて、実施例1の電池A4と同様のジェリーロール型の電極群を構成した。また、正極活物質として $\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$ を用い、セパレータC4を用いて、実施例4の電池A24と同様のジェリーロール型の電極群を構成した。各電極群の上部と下部にPP製の絶縁板を配し、負極リードをニッケルメッキした鉄製の電池ケースに溶接し、被検体を作製した。

[0163] 次いで、絶縁検査を行った。検査には、250V、50M Ω の絶縁抵抗計を用い、前記被検体の正極リードと電池ケースとの間に250Vの電圧を印加した。このとき、抵抗値が10M Ω 以下のものを絶縁不良とし、製造個数に対する不良数を不良率とした。各被検体はそれぞれ10000個作製した。検査の結果を表10に示す。

[0164] [表10]

セパレータ	被検体の製造個数	不良個数	不良率(%)
C1	10000	14	0.14
C4	10000	0	0

[0165] 表10の結果から、単層膜のすべてが1方向に延伸されて製膜されたセパレータC1を用いた被検体より、単層膜のすべてが2方向に延伸されて製膜されたセパレータC4を用いた被検体の方が、絶縁不良率が低いことがわかる。

以上より、生産性の観点から、セパレータとして用いる多層膜は、2方向に延伸されて製膜された単層膜を用いて作製することが好ましいことがわかった。

[0166] 実施例8

正極側単層膜Aと孔閉塞温度が110～140℃である単層膜Bの平均細孔径の関係について検討した。この検討を行うために、多層膜構造のセパレータC16およびC

17を作製した。多層膜の構成はA/B/Aの3層構造とした。単層膜Aには、PPとPEとのブレンドポリマーを用い、PPとPEとの混合割合は、重量比で80:20とした。単層膜Bには、PE単独からなる単層膜を用いた。実施例4で用いたセパレータC4、C16およびC17を用いて、実施例の電池A24、A36およびA37を作製した。なお、電池A24は、実施例4で作製したものと同一である。

[0167] (a)セパレータC16の作製

単層膜Aを作製するための原料として、PP32重量部、PE8重量部%および流動パラフィン60重量部を溶融混錬した。また、単層膜Bを作製するための原料として、PE55重量部および流動パラフィン45重量部を溶融混錬した。それぞれの溶融混錬した原料を、先端に3層共押出用T-ダイを装着した2台の押出機でそれぞれ押出し、厚さ1000 μm の3層構造を有するシートを作製した。このとき2台の押出機におけるそれぞれの樹脂の押出量は、最終的に単層膜A、Bの厚みが表8の値となるように調整した。このシートを116℃に加熱された幅出機内で、同時に縦横の2方向に延伸した後、メチルエチルケトン中に浸漬し、流動パラフィンを抽出除去し、乾燥させて厚さ24.7 μm のセパレータC16を得た。

[0168] (b)セパレータC17の作製

単層膜Bを作製するための原料として、PE65重量部および流動パラフィン35重量部を溶融混錬したものをを用いたこと以外は、セパレータC16を作製したのと同様にし、て、厚さ24.9 μm のセパレータC17を得た。

[0169] 得られたセパレータC16およびC17を実施例4と同様に評価した。評価結果を表11に示す。単層膜Bの原料において、流動パラフィンに対するPEの重量割合をセパレータC4に対して増加させたセパレータC16およびC17は、平均細孔径がセパレータC4に比べ小さくなると共に、透気度も大きな値を示した。

[0170] [表11]

セパレータ	セパレータ全体の厚み (μm)	単層膜の厚み (μm)		透気度 (sec/100ml)	単層膜の平均細孔径 (μm)		孔閉塞温度 (℃)
		A	B		A	B	
C16	24.7	4.7	15.3	560	0.05	0.04	134
C17	24.9	5.1	14.7	610	0.05	0.03	134

[0171] 次に、セパレータC16およびC17を用いたこと以外、実施例1の電池A4と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製した。これらの電池を用い、実施例1で行った定格電池容量と以下に説明する高負荷放電維持率の評価を行った。結果を表12に示す。

[0172] [高負荷放電維持率]

定格電池容量を測定後、再度充電し、得られた定格電池容量の0.5時間放電率(2C相当)の電流値で定電流放電を電池電圧が3.0Vに達するまで行った。なお、充電は、400mAの定電流値で電池電圧が4.2Vに達するまで行った後、4.2Vの定電圧で2時間の充電を行った。

[0173] 高負荷放電維持率は、定格電池容量に対する0.5時間率の放電で得られる容量の比率、すなわち計算式: 高負荷放電維持率 = (0.5時間率の電流値における放電容量 / 定格電池容量) × 100(%)、により得られる値とした。放電負荷特性の指標として、こうして得られる高負荷放電維持率を用いた。

[0174] [表12]

電池	正極活物質	セパレータ	定格電池容量 (mAh)	高負荷放電維持率 (%)
A24	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C4	1757	94
A36	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C16	1755	89
A37	$\text{LiCo}_{0.94}\text{Mg}_{0.05}\text{Al}_{0.01}\text{O}_2$	C17	1752	83

[0175] 表12において、正極側単層膜Aの平均細孔径をD1、孔閉塞温度が110〜140℃である単層膜Bの平均細孔径をD2とすると、D1 < D2の関係にあるセパレータC4を用いた電池A24に対して、D1 > D2の関係にあるセパレータC16およびC17を用いた電池A36およびA37は、高負荷放電維持率が低下している。このことから、高負荷放電時には、単層膜Bが、負極側から正極側へ拡散するリチウムイオンの動きを律速させている可能性があると考えられる。

[0176] 以上、本検討より、高負荷放電時の電池特性の観点から、正極側単層膜Aの平均細孔径をD1、孔閉塞温度が110〜140℃である単層膜Bの平均細孔径をD2とすると、D1 < D2とすることが好ましいことがわかった。

[0177] 実施例9

一般式: $\text{Li Me}_{\frac{x}{1-y-z}} \text{M L O}_{\frac{y}{z} \frac{z}{2}}$ で表される複合酸化物において、遷移金属元素Meの組成について検討した。ここでは、元素Meとして、Ni単体またはNiとCoとの組み合わせを用いる場合について検討した。

表13に示す組成を有する正極活物質を長生し、これらを用いて実施例の電池A1、A38～50および比較例の電池B10～11を作製した。ここでは、x値は1に固定した。また、セパレータとして、PP/PE/PPの3層構造を有する前述のC1を採用した。

[0178] [表13]

電池	$\text{Li Me}_{1-y-z} \text{M}_y \text{L}_z \text{O}_2$			セパレータ	定格電池容量 (mAh)	定電圧保存後回復率 (%)		
	Me_{1-y-z}	M_y	L_z			4.2 V	4.3 V	4.4 V
A1	$\text{Co}_{0.985}$	$\text{Mg}_{0.005}$	$\text{Al}_{0.01}$	C1	1791	93	76	44
A38	$\text{Ni}_{0.8} \text{Co}_{0.185}$	$\text{Mg}_{0.005}$	$\text{Al}_{0.01}$	C1	1922	98	92	58
A39	$\text{Ni}_{0.8} \text{Co}_{0.165}$	$\text{Mg}_{0.005}$	$\text{Al}_{0.03}$	C1	1919	98	93	61
B10	$\text{Ni}_{0.8} \text{Co}_{0.2}$			C1	1954	83	61	24
A40	$\text{Ni}_{0.5}$	$\text{Mn}_{0.5}$		C1	1706	96	92	70
B11	$\text{Ni}_{0.5}$	$\text{Mg}_{0.5}$		C1	1423	98	95	76
A41	$\text{Ni}_{1/3} \text{Co}_{1/3}$	$\text{Mn}_{1/3}$		C1	1783	96	93	75
A42	$\text{Ni}_{0.333} \text{Co}_{0.333}$	$\text{Mn}_{0.333}$	$\text{Al}_{0.001}$	C1	1769	97	94	76
A43	$\text{Ni}_{0.5} \text{Co}_{0.2}$	$\text{Mn}_{0.3}$		C1	1838	96	93	75
A44	$\text{Ni}_{0.5} \text{Co}_{0.199}$	$\text{Mn}_{0.3}$	$\text{Al}_{0.001}$	C1	1833	97	94	76
A45	$\text{Ni}_{0.2} \text{Co}_{0.4}$	$\text{Mn}_{0.4}$		C1	1735	91	72	40
A46	$\text{Ni}_{0.7} \text{Co}_{0.2}$	$\text{Mn}_{0.1}$		C1	1855	95	92	69
A47	$\text{Ni}_{0.25} \text{Co}_{0.25}$	$\text{Mn}_{0.5}$		C1	1657	90	70	38
A48	$\text{Ni}_{0.7} \text{Co}_{0.25}$	$\text{Mg}_{0.03}$	$\text{Al}_{0.02}$	C1	1843	98	94	73
A49	$\text{Ni}_{0.85} \text{Co}_{0.1}$	$\text{Mg}_{0.03}$	$\text{Al}_{0.02}$	C1	1889	98	95	74
A50	$\text{Ni}_{0.8} \text{Co}_{0.145}$	$\text{Mg}_{0.005}$	$\text{Al}_{0.05}$	C1	1876	99	96	76

[0179] (a) 電池A38、A39、A48～50に用いる正極活物質の作製

電池A38、A39、A48～50に用いる正極活物質は、以下に述べる共沈法により調製した。

工程A

硫酸ニッケルおよび硫酸コバルト、硫酸マグネシウムを溶解させた金属塩水溶液を調製した。

前記金属塩水溶液における硫酸ニッケルの濃度は1mol/Lとし、硫酸コバルト、硫酸マグネシウムの濃度は表13に従って適宜調製した。攪拌下にある前記金属塩水

溶液を50℃に維持し、その中に、水酸化ナトリウムを30重量%含む水溶液をpH12になるように滴下して、コバルトおよびマグネシウムを含有する水酸化ニッケルを沈殿させた。前記水酸化ニッケルの沈殿を濾過して水洗し、空气中で乾燥させた。

[0180] 工程B

工程Aで得られたコバルトおよびマグネシウムを含有する水酸化ニッケルと、水酸化アルミニウムと、水酸化リチウムとを、表13に従って、所定のモル比で混合した。Li : (Ni+Co+Mg+Al) は、モル比で1:1とした。この混合物をロータリーキルンに入れ、空気雰囲気中で350℃で10時間予備加熱した。次いで、酸素雰囲気中で、予備加熱後の混合物を電気炉内で750℃まで2時間で昇温し、750℃で36時間焼成した後、粉碎してレーザー回折法で得られる累積50%粒径が10 μ mの粉末状とすることにより、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0181] (b) 電池B10に用いる正極活物質の作製

電池B10に用いる正極活物質は、硫酸マグネシウムを添加しなかったこと以外は、前記(a)の工程Aと同様のプロセスを経た後、水酸化アルミニウムを添加しなかったこと以外は、前記(a)の工程Bと同様のプロセスを経て、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0182] (c) 電池A40に用いる正極活物質の作製

電池A40に用いる正極活物質は、以下に述べる共沈法により調製した。

工程A

硫酸ニッケルおよび硫酸マンガン溶解させた金属水溶液を調製した。前記金属塩水溶液における硫酸ニッケルの濃度は0.5mol/Lとし、硫酸マンガンの濃度は表13にしたがって適宜調整した。攪拌下にある前記金属塩水溶液を50℃に維持し、その中に、水酸化ナトリウムを30重量%含む水溶液をpH12になるように滴下して、マンガン含有する水酸化ニッケルを沈殿させた。前記水酸化ニッケルの沈殿を濾過して水洗し、空气中で乾燥させた。

[0183] 工程B

工程Aで得られたマンガン含有する水酸化ニッケルと、水酸化リチウムを、モル比で1:1の割合で混合した。この混合物をロータリーキルンに入れ、空気雰囲気中で35

0℃で10時間予備加熱した。ついで、酸素雰囲気中で、予備加熱後の混合物を電気炉内で800℃まで2時間で昇温し、800℃で36時間焼成した後、粉碎してレーザー回折法で得られる累積50%粒径が10 μ mの粉末状とすることにより、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0184] (d) 電池B11に用いる正極活物質の作製

電池B11に用いる正極活物質は、硫酸マンガンの代わりに硫酸マグネシウムを用いたこと以外は、前記(c)の工程A、Bと同様のプロセスを経て、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0185] (e) 電池A41、A45、A47に用いる正極活物質の作製

工程A

電池A41、A45、A47に用いる正極活物質は、以下に述べる共沈法により調製した。硫酸ニッケルおよび硫酸コバルト、硫酸マンガン溶解させた金属水溶液を調整した。前記金属塩水溶液における硫酸ニッケルの濃度は0.35mol/Lとし、硫酸コバルト、硫酸マンガンの濃度は表13にしたがって適宜調整した。攪拌下にある前記金属水溶液を50℃に維持し、その中に、水酸化ナトリウムを30重量%含む水溶液をpH12になるように滴下して、コバルト、マンガンを含む水酸化ニッケルを沈殿させた。前記水酸化ニッケルの沈殿を濾過して水洗し、空气中で乾燥させた。

[0186] 工程B

工程Aで得られたコバルト、マンガンを含む水酸化ニッケルと、水酸化リチウムを、モル比で1:1の割合で混合した。この混合物をロータリーキルンに入れ、酸素雰囲気中で350℃で10時間予備加熱した。ついで、酸素雰囲気中で、予備加熱後の混合物を電気炉内で850℃まで2時間で昇温し、850℃で36時間焼成した後、粉碎してレーザー回折法で得られる累積50%粒径が10 μ mの粉末状とすることにより、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0187] (f) 電池A42に用いる正極活物質の作製

電池A42に用いる正極活物質は、工程Bにおいて、工程Aで得られたコバルト、マンガンを含む水酸化ニッケルと、水酸化アルミニウムと、水酸化リチウムを、表13に従い所定のモル比で混合(この際、Li:(Co+Mg+Al)は、モル比で1:1とした。)し

た以外は、前記(e)の工程A、Bと同様のプロセスを経て、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0188] (g) 電池A43、A46に用いる正極活物質の作製

電池A43、A46に用いる正極活物質は、工程Aにおいて、硫酸ニッケルの濃度を0.5mol/Lとし、工程Bにおいて、予備加熱後の混合物を電気炉内で800℃まで2時間で昇温し、800℃で36時間焼成した以外は、前記(e)の工程A、Bと同様のプロセスを経て、表13に示す組成の正極活物質を得た。

(h) 電池A44に用いる正極活物質の作製

電池A44に用いる正極活物質は、工程Aにおいて、硫酸ニッケルの濃度を0.5mol/Lとし、工程Bにおいて、予備加熱後の混合物を電気炉内で800℃まで2時間で昇温し、800℃で36時間焼成した以外は、前記(f)の工程A、Bと同様のプロセスを経て、表13に示す組成の正極活物質を得た。

[0189] これらの正極活物質を用いて、実施例1と同様の円筒形非水電解液二次電池を作製し、実施例1と同様に評価した。その結果を表13に示す。

まず、元素Meとして、NiとCoとを併用した場合でも、元素MeをCoのみとした電池A4と同程度に、元素Mおよび元素Lの添加効果が認められる。

電池A38では、元素MeとしてNiとCoとを併用し、結晶を安定化する元素MとしてMgを用い、活物質表面で電解液の反応を抑制する元素LとしてAlを添加した正極活物質を用いている。これに対し、電池B10では、元素Mおよび元素Lが添加されていない。よって、電池B10は、4.2〜4.4Vのいずれの充電電圧においても、定電圧保存後に回復率が、電池A38より低下している。

[0190] 電池A40では、元素MeとしてNiを用い、元素Mとしてy値が0.5になるようにMnを用いている。これに対し、電池B11では、同様にy値が0.5になるように元素MとしてMgを用いている。しかし、電池A40は、電池B11に比べて、定格電池容量が大きく、定格電池容量が1650mAh以上である。このように、元素MとしてMnを用いる場合、y値が0.1をこえる範囲となっても、定格電池容量の減少は小さくなる。その原因として、Mnは、電子の授受により、価数を変化させても、安定な状態を維持することが考えられる。つまり、Mnは電池の充放電反応に関与するため、添加量が増加して

も、定格電池容量の減少を最小限に抑えることができると推測できる。

[0191] NiとCoとのモル比率を1:1とした電池A41、A42およびモル比率を5:2とした電池A43、A44においても、元素Mおよび元素Lを添加することにより、4.2〜4.4Vのいずれの充電電圧においても、定電圧保存後に、優れた回復率を示している。

[0192] 以上より、一般式： $\text{Li Me}_{x-1-y-z} \text{M}_y \text{L}_z \text{O}_2$ で表される複合酸化物において、元素MeがNi単体や、NiとCoとの組み合わせであっても、元素Mおよび元素Lの効果が発現することは明らかである。つまり、元素MeはCoに限定されることなく、同様の原子的性質を有する遷移金属元素を単独で、もしくは複数を組み合わせて用いる場合には、元素M、元素Lの効果が発現すると考えられる。また、元素MとしてMnを用いる場合には、 $y \leq 0.5$ であれば容量減少が小さく、実用上、支障のない電池を提供できることがわかる。

産業上の利用の可能性

[0193] 以上のように、本発明によれば、高温で、高電圧まで充電する場合であっても性能を維持することに優れ、かつ、安全性に優れた非水電解液二次電池を提供することができる。本発明は、非水電解液二次電池を、充電終止電圧が4.3V以上に設定された充電制御システムで充電する場合において、特に有用である。

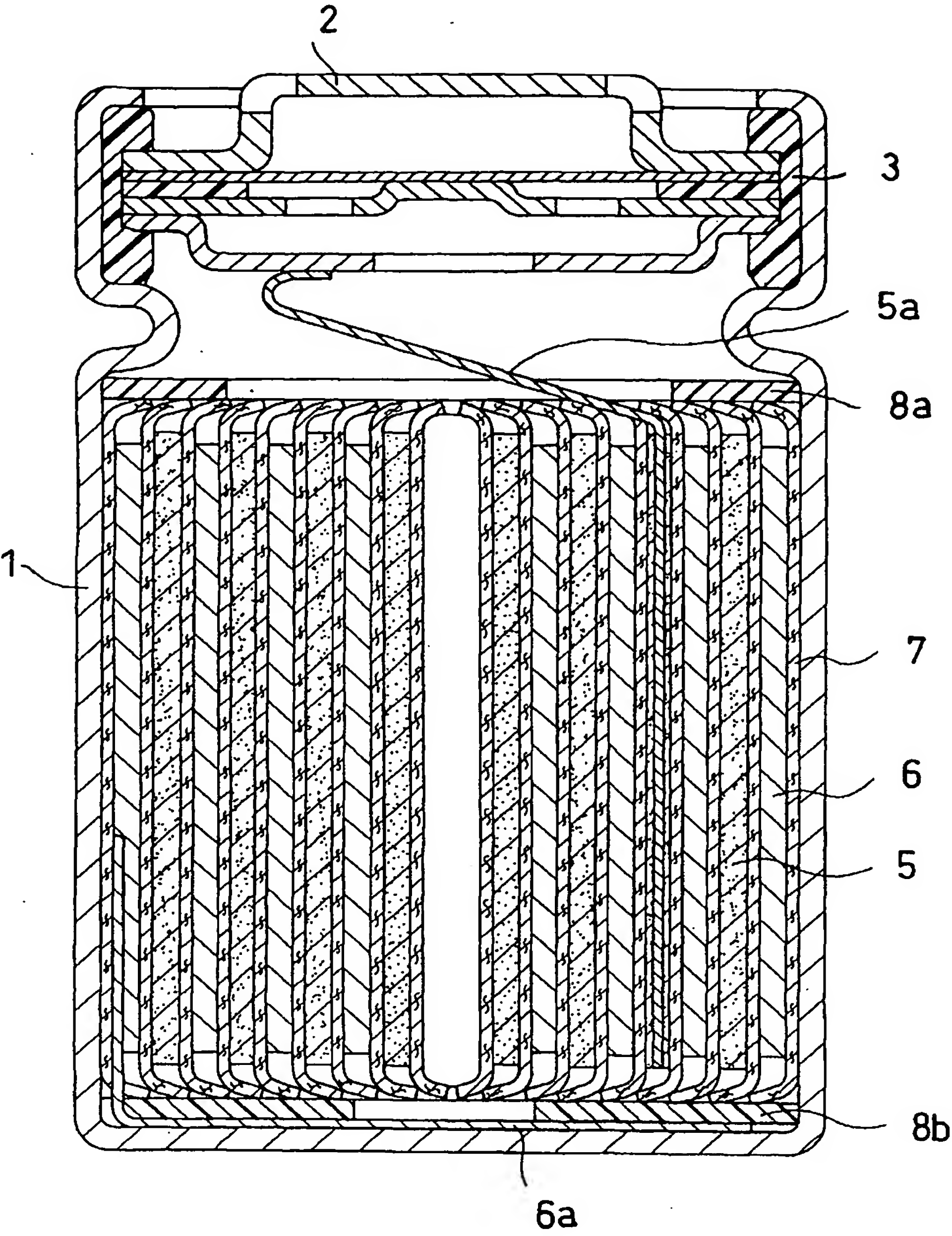
請求の範囲

- [1] 正極、負極、前記正極と前記負極との間に介在するセパレータおよび電解液からなる非水電解液二次電池であって、
 前記正極は、一般式： $\text{Li Me}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ で表される複合酸化物の粒子からなる正極活物質を含み、
 元素Meは、Ti、Mn、YおよびZrを除く少なくとも1種の遷移金属元素であり、
 元素Mは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、
 元素Lは、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、
 前記一般式は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ (ただし、元素MがMnの場合には、 $0.005 \leq y \leq 0.5$) および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たし、
 前記セパレータは、積層された複数の単層膜からなり、前記複数の単層膜は、いずれも微多孔構造を有し、前記複数の単層膜から選ばれるとともに前記正極と対面する正極側単層膜は、ポリプロピレンからなる非水電解液二次電池。
- [2] 元素Meが、Niおよび／またはCoである請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [3] 元素Meが、NiおよびCoからなり、元素Mが、Mnであり、前記一般式が、 $0.1 \leq y \leq 0.5$ を満たす請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [4] 元素Meが、NiおよびCoからなり、元素Mが、Mgであり、元素Lが、Alであり、前記一般式が、 $0.005 \leq y \leq 0.03$ および $0.01 \leq z \leq 0.05$ を満たす請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [5] 前記正極側単層膜は、さらにポリエチレンを含み、前記ポリプロピレンと前記ポリエチレンとの合計に占める前記ポリプロピレンの含有量が、60重量%以上である請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [6] 前記元素Mは、前記粒子中に均一に分布しており、元素Lは、前記粒子の内部よりも表層部に多く分布している請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [7] 前記粒子の半径をrとすると、前記粒子の表面から0.3r以内の領域には、前記粒子の中心から0.3r以内の領域の1.2倍以上の濃度で前記元素Lが分布している請求項1記載の非水電解液二次電池。

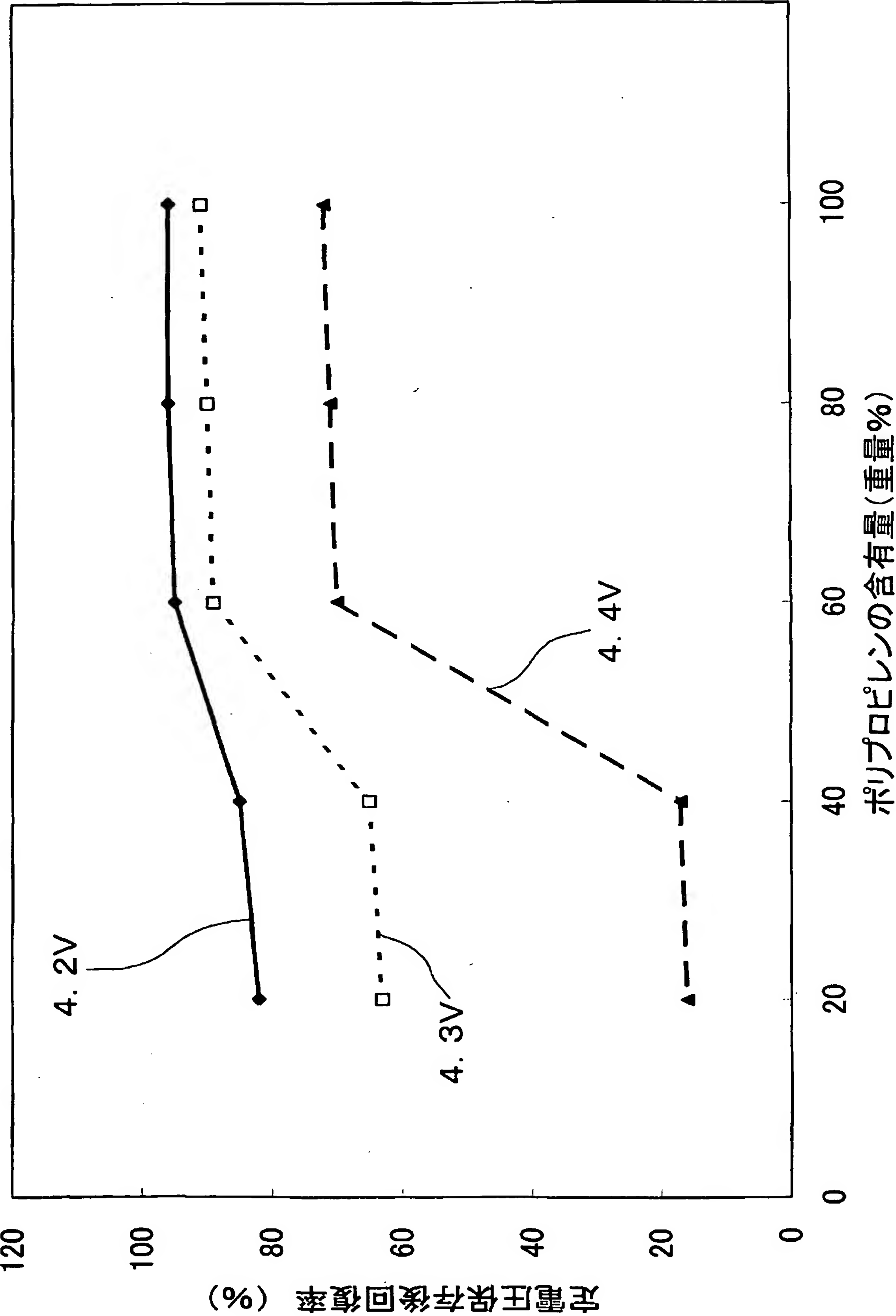
- [8] 前記複数の単層膜から選ばれる少なくとも1つは、110～140℃の孔閉塞温度を有する請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [9] 前記110～140℃の孔閉塞温度を有する単層膜は、前記正極と対面することはない、ポリエチレンからなる請求項8記載の非水電解液二次電池。
- [10] 前記110～140℃の孔閉塞温度を有する単層膜は、さらにポリプロピレンを含み、前記ポリエチレンと前記ポリプロピレンとの合計に占める前記ポリプロピレンの含有量が、20重量%以下である請求項9記載の非水電解液二次電池。
- [11] 前記複数の単層膜のうち、前記110～140℃の孔閉塞温度を有する少なくとも1つの単層膜が占める厚みは、8 μ m以上である請求項8記載の非水電解液二次電池。
- [12] 前記正極側単層膜の厚みは、0.2 μ m以上5 μ m以下である請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [13] 前記複数の単層膜のうちの少なくとも1つは、押出成形により得られたシートを2方向に延伸することにより製膜されている請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [14] 前記正極側単層膜が、水銀圧入法により測定される全細孔体積における平均細孔径D1を有し、前記110～140℃の孔閉塞温度を有する単層膜が、水銀圧入法により測定される全細孔体積における平均細孔径D2を有するとき、 $D1 < D2$ を満たす請求項9記載の非水電解液二次電池。
- [15] 充電終止電圧が4.3V以上に設定された充電制御システムで充電する請求項1記載の非水電解液二次電池。
- [16] 正極、負極、前記正極と前記負極との間に介在するセパレータおよび電解液からなる非水電解液二次電池であって、
 前記正極は、一般式： $\text{Li Co}_x \text{M}_{1-y-z} \text{L}_y \text{O}_2$ で表される複合酸化物の粒子からなる正極活物質を含み、
 元素Mは、Mg、Ti、MnおよびZnよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、
 元素Lは、Al、Ca、Ba、Sr、YおよびZrよりなる群から選ばれる少なくとも1種であり、
 前記一般式は、 $1 \leq x \leq 1.05$ 、 $0.005 \leq y \leq 0.1$ および $0 \leq z \leq 0.05$ を満たし、
 前記セパレータは、積層された複数の単層膜からなり、前記複数の単層膜は、いず

れも微多孔構造を有し、前記複数の単層膜から選ばれるとともに前記正極と対面する正極側単層膜は、ポリプロピレンからなる非水電解液二次電池。

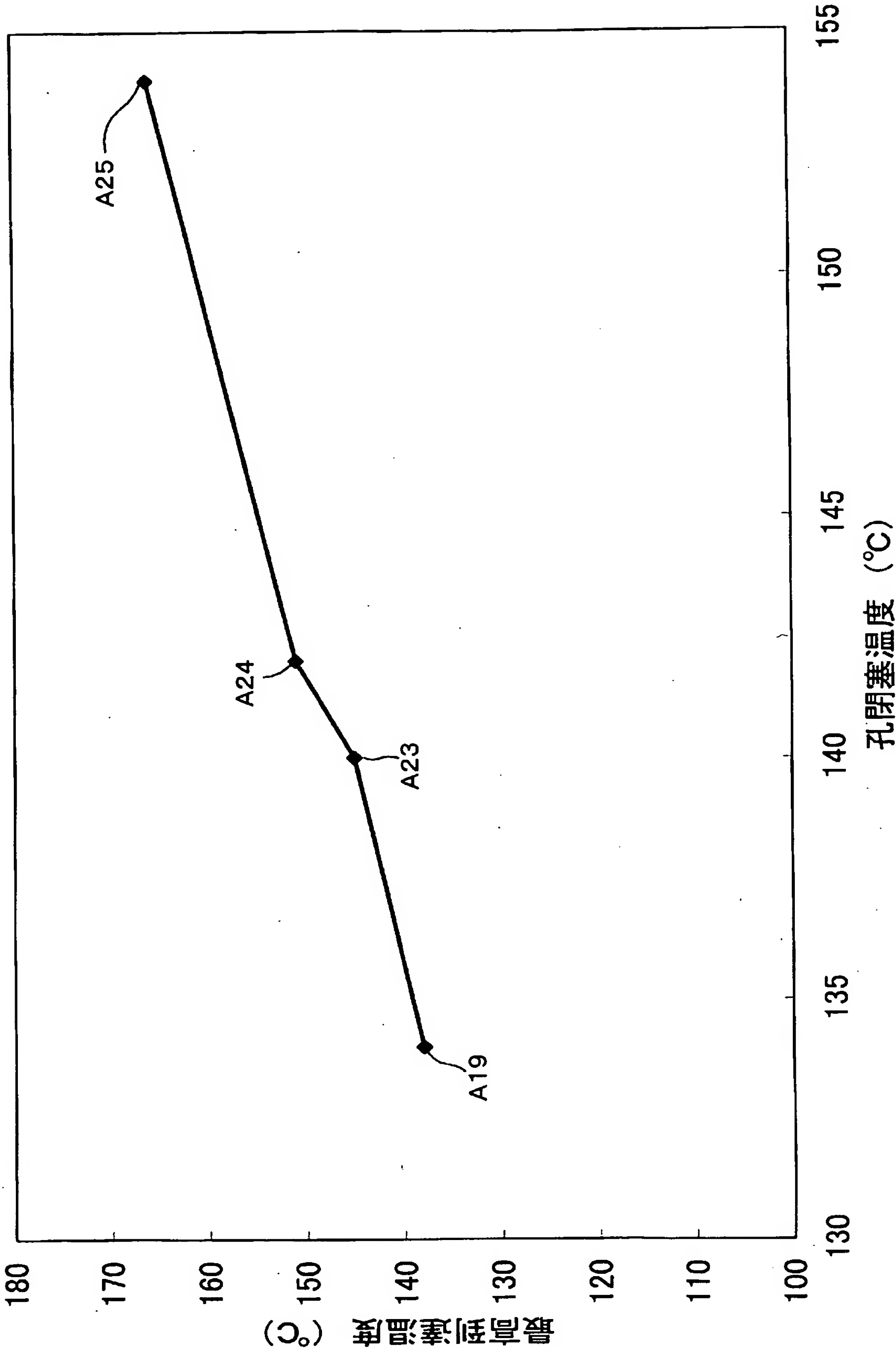
[図1]



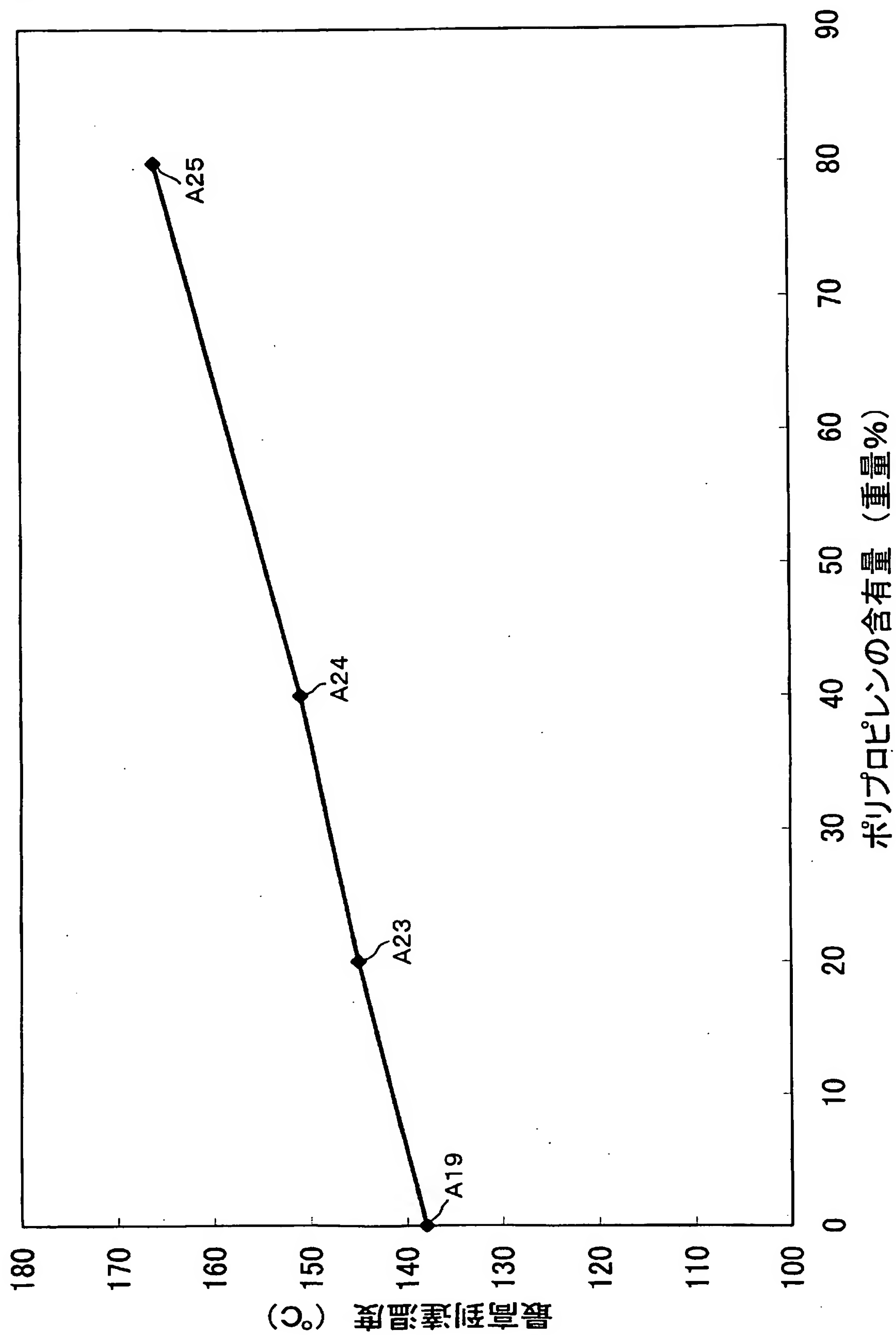
[図2]



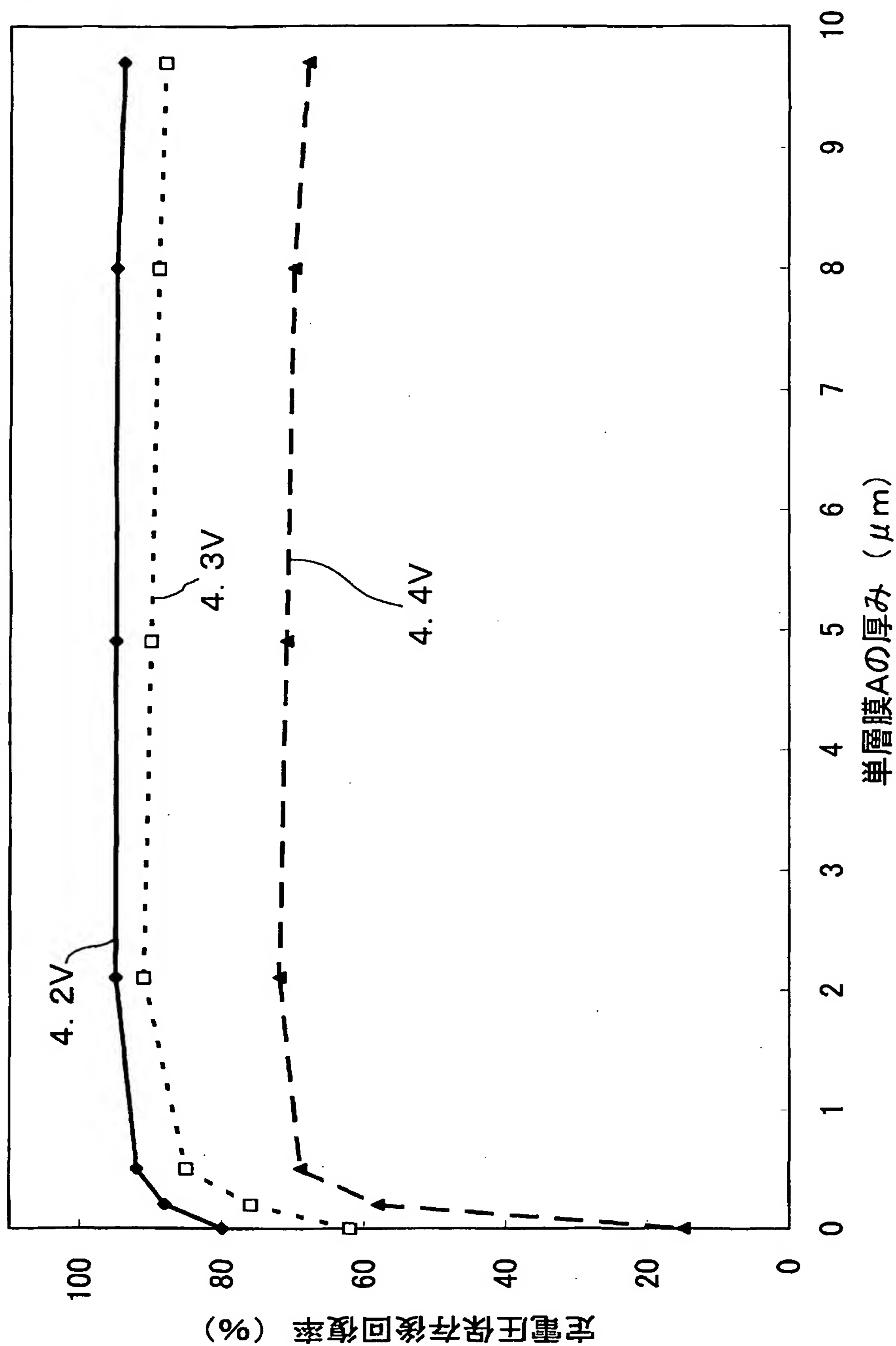
[図3]



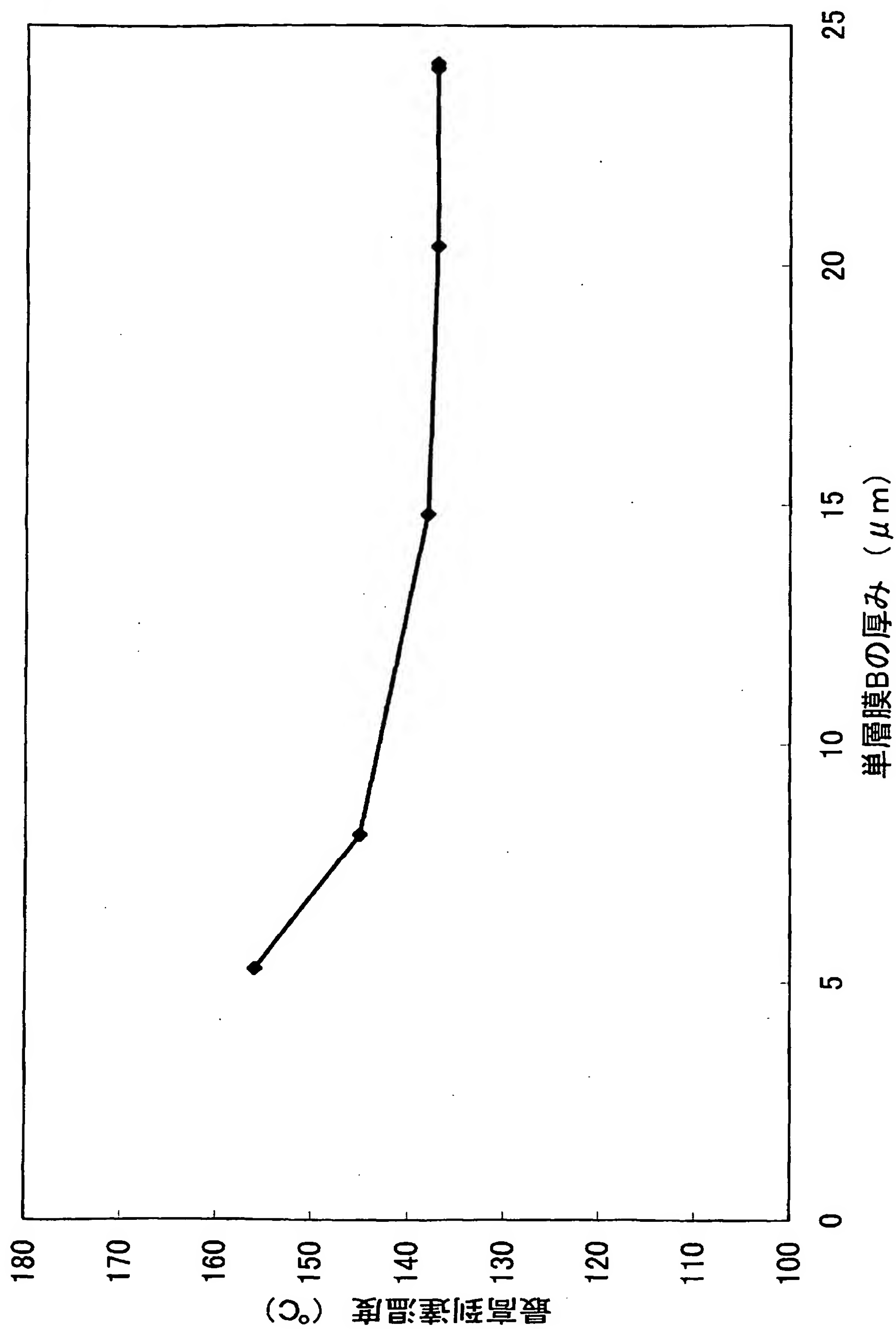
[図4]



[図5]



[図6]



INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International application No.
PCT/JP2004/016653

A. CLASSIFICATION OF SUBJECT MATTER
Int.Cl⁷ H01M4/48, 4/58, 4/02, 10/40, 2/16

According to International Patent Classification (IPC) or to both national classification and IPC

B. FIELDS SEARCHED

Minimum documentation searched (classification system followed by classification symbols)
Int.Cl⁷ H01M4/48, 4/58, 4/02, 10/40, 2/16

Documentation searched other than minimum documentation to the extent that such documents are included in the fields searched
Jitsuyo Shinan Koho 1926-1996 Toroku Jitsuyo Shinan Koho 1994-2004
Kokai Jitsuyo Shinan Koho 1971-2004 Jitsuyo Shinan Toroku Koho 1996-2004

Electronic data base consulted during the international search (name of data base and, where practicable, search terms used)

C. DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT

Category*	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
Y	JP 2002-203553 A (Sony Corp.), 19 July, 2002 (19.07.02), Claims 1 to 7; examples & EP 1347524 A1 & WO 2002/54512 A1 & US 2003/134200 A1	1-16
Y	JP 2002-145623 A (Seimi Chemical Co., Ltd.), 22 May, 2002 (22.05.02), Claims 1 to 6; examples (Family: none)	1-16
Y	JP 2002-37631 A (Yugen Kaisha KEE), 06 February, 2002 (06.02.02), Claims 1 to 3; examples (Family: none)	1-16

☒ Further documents are listed in the continuation of Box C.

☐ See patent family annex.

* Special categories of cited documents:	"T" later document published after the international filing date or priority date and not in conflict with the application but cited to understand the principle or theory underlying the invention
"A" document defining the general state of the art which is not considered to be of particular relevance	"X" document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered novel or cannot be considered to involve an inventive step when the document is taken alone
"E" earlier application or patent but published on or after the international filing date	"Y" document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document is combined with one or more other such documents, such combination being obvious to a person skilled in the art
"L" document which may throw doubts on priority claim(s) or which is cited to establish the publication date of another citation or other special reason (as specified)	"&" document member of the same patent family
"O" document referring to an oral disclosure, use, exhibition or other means	
"P" document published prior to the international filing date but later than the priority date claimed	

Date of the actual completion of the international search
05 January, 2005 (05.01.05)

Date of mailing of the international search report
25 January, 2005 (25.01.05)

Name and mailing address of the ISA/
Japanese Patent Office

Authorized officer

Facsimile No.

Telephone No.

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International application No.

PCT/JP2004/016653

C (Continuation). DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT		
Category*	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
Y	JP 2002-584408 A (Yuasa Corp.), 31 October, 2002 (31.10.02), Claims 1 to 26; examples & WO 2002/86993 A1 & EP 1391950 A1	1-16
Y	JP 2003-217572 A (Samsung SDI Kabushiki Kaisha), 31 July, 2003 (31.07.03), Claims 1 to 33; examples & KR 2003-63930 A & US 2003/138699 A1	1-16
Y	JP 7-307146 A (Ube Industries, Ltd.), 21 November, 1995 (21.11.95), Claims 1 to 5; examples & EP 682376 A1 & US 5691047 A & KR 242363 B1	1-16
Y	JP 2002-246000 A (Sony Corp.), 30 August, 2002 (30.08.02), Claims 1 to 10; examples & WO 2002/65561 A1 & US 2004/115523 A1	1-16
Y	JP 2003-197172 A (Matsushita Electric Industrial Co., Ltd.), 11 July, 2003 (11.07.03), Claims 1 to 9; examples & WO 2003/56644 A1 & KR 2004-62441 A	1-16
Y	JP 11-21371 A (Nitto Denko Corp.), 26 January, 1999 (26.01.99), Claims 1 to 5; examples (Family: none)	1-16
Y	JP 2002-321323 A (Asahi Kasei Corp.), 05 November, 2002 (05.11.02), Claims 1 to 3; examples (Family: none)	1-16
Y	JP 9-259857 A (Sanyo Electric Co., Ltd.), 03 October, 1997 (03.10.97), Claims 1 to 3; examples & US 5856039 A	1-16